



FUNDO SETORIAL CCC

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013

DIRETORIA FINANCEIRA E DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

OUTUBRO/2012

RESOLUÇÃO NORMATIVA 427/2011

Regulamenta a Lei nº 12.111/2009, o Decreto nº 7.246/2010 e estabelece os procedimentos para planejamento, formação, processamento e gerenciamento da Conta de Consumo de Combustíveis – CCC.

Artigo nº 37 – A Eletrobras deverá elaborar o Plano Anual de Custos da CCC – PAC, que indicará as quantidades previstas de combustíveis e de geração de todas as fontes disponíveis, inclusive da importação de energia, e o aporte financeiro necessário à cobertura do custo total da geração dos sistemas isolados pela CCC para o ano civil considerando:

I – Os limites de preços e de consumo específico de combustíveis estabelecidos nesta resolução;

II – Os valores de reembolso pela CCC previstos, observadas as premissas de reembolso de definidas nos artigos 5º à 10º;

III – Os valores destinados aos agentes beneficiários da sub-rogação à CCC; e

IV – O custo médio da potência e energia comercializadas no ambiente de contratação regulada do SIN.

Parágrafo único. De forma complementar, a Eletrobras deverá informar no PAC o seguinte:

I – O histórico mensal do saldo financeiro da CCC-ISOL no período de outubro (ano anterior) a setembro (ano corrente), demonstrando as receitas auferidas e despesas incorridas no período, de forma agregada;

II – O detalhamento da inadimplência corrente, com histórico mensal e acumulado da dívida por quotista inadimplente;

III – O detalhamento de outros direitos da CCC-ISOL ainda não auferidos até setembro (ano corrente);

IV – O detalhamento mensal e acumulado de obrigações da CCC-ISOL não pagas até setembro (ano corrente), informando sua natureza (reembolso de combustível, sub-rogação, ICMS, etc) e justificativas do não reembolso para cada credor.

Artigo nº 38 – O Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados e o Plano Anual de Custos da CCC (PAC) deverão ser enviados para aprovação da ANEEL até o dia 31 de outubro de cada ano.

Plano Anual de Custos – 2013

Custo Total do PAC

O Custo Total do PAC representa todo o custo previsto a ser coberto pelo Fundo, sendo para o ciclo 2013 estimado em R\$ 4.832.967.922,61.

Custo Total da Geração

O Custo Total da Geração - CTG resulta da aplicação da equação contida no artigo 2º da Resolução Normativa nº 427/2011, sendo previstos R\$ 4.744.522.609,49, para essa rubrica.

Custo dos Empreendimentos Sub-rogados

Os custos das Sub-rogações que já eram alvo de reembolso no ano em curso foram projetados para o ano do PAC com base na média de seus reembolsos no ano de 2012, sendo previsto o valor de R\$ 88.445.313,12 para essa cobertura.

A seguir, são apresentadas tabelas com os Quadros Resumo para cada um dos itens de custo e, também, tabelas com toda a composição dos custos CTG por beneficiário.

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
CUSTO TOTAL PAC 2013 - VALORES EM REAIS

BENEFICIÁRIAS	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	SUB-ROGAÇÃO	TOTAL	%
AMAPARI	65.126.224,24		65.126.224,24	1,35
BR ALCOA	27.691.538,49		27.691.538,49	0,57
BREITENER JARAQUI	3.036.581,39		3.036.581,39	0,06
BREITENER TAMBAQUI	4.997.939,36		4.997.939,36	0,10
CEA	324.252.302,97		324.252.302,97	6,71
CELPA	218.685.941,89		218.685.941,89	4,52
CELPE	14.734.083,63		14.734.083,63	0,30
CEMAR		1.780.488,00	1.780.488,00	0,04
CEMAT	22.088.359,48	24.618.765,12	46.707.124,60	0,97
CERR	15.672.362,28		15.672.362,28	0,32
COELBA		190.188,00	190.188,00	0,00
CURUÁ ENERGIA		26.011.596,00	26.011.596,00	0,54
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	3.568.945.639,97		3.568.945.639,97	73,85
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	103.127.647,63		103.127.647,63	2,13
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	160.538.061,17		160.538.061,17	3,32
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	86.409.206,88		86.409.206,88	1,79
ELETROBRAS ELETRONORTE	-		-	-
GERA	22.477.608,05		22.477.608,05	0,47
GUASCOR DO BRASIL		3.646.512,00	3.646.512,00	0,08
JARI	7.563.916,46		7.563.916,46	0,16
MANAUARA	22.477.608,05		22.477.608,05	0,47
PARANATINGA ENERGIA		17.012.556,00	17.012.556,00	0,35
RIO AMAZONAS	76.697.587,56		76.697.587,56	1,59
RIO DO SANGUE ENERGIA		15.185.208,00	15.185.208,00	0,31
TOTAL PAC 2013	4.744.522.609,49	88.445.313,12	4.832.967.922,61	100,00

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO - VALORES EM REAIS

BENEFICIÁRIAS	COMBUSTÍVEL	DESPESAS ACESSÓRIAS	CUSTO DA GERAÇÃO PRÓPRIA	CONTRATAÇÃO POTÊNCIA E ENERGIA	SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA	CUSTO TOTAL	DESCONTO ACR	REEMBOLSO PREVISTO	%
CEA	555.318.854,72	-	26.547.780,25	15.240.960,00	-	597.107.594,97	272.855.292,00	324.252.302,97	6,83
CELPA	188.664.034,33	-	6.459.781,56	94.000.000,00	-	289.123.815,89	70.437.874,00	218.685.941,89	4,61
CELPE	8.360.659,56	6.134.811,15	2.995.285,08	-	-	17.490.755,79	2.756.672,16	14.734.083,63	0,31
CEMAT	7.251.048,42	-	18.010.345,30	-	-	25.261.393,72	3.173.034,24	22.088.359,48	0,47
CERR	23.298.408,58	1.317.863,15	-	26.500.474,79	-	51.116.746,52	35.444.384,24	15.672.362,28	0,33
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	2.969.991.089,15	712.394.840,41	830.295.412,54	416.428.771,23	-	4.929.110.113,33	1.360.164.473,36	3.568.945.639,97	75,22
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	97.855.966,20	-	-	37.756.582,78	-	133.525.861,59	30.398.213,96	103.127.647,63	2,17
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	150.935.977,17	1.712.462,39	994.333,44	111.033.902,16	2.086.687,40	209.447.614,81	48.909.553,64	160.538.061,17	3,38
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	50.926.085,84	-	-	185.162.000,00	55.229.060,36	236.088.085,84	149.678.878,96	86.409.206,88	1,82
TOTAL DISTRIBUIDORAS	4.052.602.123,97	721.559.977,11	885.302.938,17	886.122.690,96	57.315.747,75	6.488.271.982,46	1.973.818.376,56	4.514.453.605,90	95,15
AMAPARI	65.126.224,24	-	-	-	-	65.126.224,24	-	65.126.224,24	1,37
BR ALCOA	27.691.538,49	-	-	-	-	27.691.538,49	-	27.691.538,49	0,58
BREITENER JARAQUI	3.036.581,39	-	-	-	-	3.036.581,39	-	3.036.581,39	0,06
BREITENER TAMBACUI	4.997.939,36	-	-	-	-	4.997.939,36	-	4.997.939,36	0,11
ELETROBRAS ELETRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GERA	22.477.608,05	-	-	-	-	22.477.608,05	-	22.477.608,05	0,47
JARI	7.549.516,46	14.400,00	-	-	-	7.563.916,46	-	7.563.916,46	0,16
MANAÚARA	22.477.608,05	-	-	-	-	22.477.608,05	-	22.477.608,05	0,47
RIO AMAZONAS	76.697.587,56	-	-	-	-	76.697.587,56	-	76.697.587,56	1,62
TOTAL GERADORAS	230.054.603,59	14.400,00	-	-	-	230.069.003,59	-	230.069.003,59	4,85
TOTAL CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	4.282.656.727,56	721.574.377,11	885.302.938,17	886.122.690,96	57.315.747,75	6.718.340.986,05	1.973.818.376,56	4.744.522.609,49	100,00

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
SUB-ROGAÇÕES - VALORES EM REAIS

TIPO	EMPREENDIMENTO	2013	%
LINHA DE TRANSMISSÃO			
CEMAR	BATAVO	26.589.441,12	30,06
COELBA	ILHA GRANDE CAMAMIÚ	1.780.488,00	2,01
CEMAT	JURUENA	190.188,00	0,22
CEMAT	NOVA MONTE VERDE	9.571.740,00	10,82
		15.047.025,12	17,01
EFICIENTIZAÇÃO			
		3.646.512,00	4,12
GUASCOR DO BRASIL	BREVES	2.111.340,00	2,39
GUASCOR DO BRASIL	ÓBIDOS	1.130.736,00	1,28
GUASCOR DO BRASIL	VISTA ALEGRE	404.436,00	0,46
PEQUENA CENTRAL HIDRELÉTRICA			
		58.209.360,00	65,81
CURUÁ ENERGIA	SALTO CURUÁ	26.011.596,00	29,41
PARANATINGA ENERGIA	PARANATINGA II	17.012.556,00	19,24
RIO DO SANGUE ENERGIA	GARGANTA DA JARARACA	15.185.208,00	17,17
TOTAL DAS SUB-ROGAÇÕES		88.445.313,12	100,00

O VALOR 2013 FOI CALCULADO COM BASE NA MÉDIA JAN/AGO-2012.

CEA

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	1.659.300,000
	ÓLEO DIESEL	1.103.532,000
	OCITE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	555.768,000
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012		164,44
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		1.659.300,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		272.855.292,00
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		597.407.594,97
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		324.252.302,97

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

[illegible]

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	555.768,000
COARACY NJUNES	555.768,000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-
ELB. ELETRONORTE	

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

TSSE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
--------------	-------

TOTAL	-
-------	---

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	26.547.780,25	CONTRATO
SANTANA I	13.595.161,71	C 050/2011 - AGGREKO
SANTANA II	12.952.618,54	C 050/2011 - AGGREKO

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	-
-------	---

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	-
-------	---

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	15.240.960,00	-	15.240.960,00	BASE LEGAL/CONTRATO
FIB ELETRONORTE				DESPACHO ANEEL 3435/2011
SOENERGY	15.240.960,00	-	15.240.960,00	C 062/2005 SOENERGY

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

CELPA

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	289.123.815,89
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	188.664.034,33
ÓLEO DIESEL	188.664.034,33
ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	6.459.784,56
ATIVOS PRÓPRIOS	945,24
RGR	1.254.357,12
TFSEE	104.479,20
CRURH	-
ALUGUEL COM O&M	5.100.000,00
ALUGUEL SEM O&M	-
O&M EQUIP. PRÓPRIO	-
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	94.000.000,00
POT. EN. ELÉTRICA	94.000.000,00
IMPORTAÇÃO	-
RESERVA CAPACIDADE	-
SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	-

TOTAL	428.350,000
ÓLEO DIESEL	428.350,000
ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
HIDRÁULICA	-
OUTRAS FONTES	-
IMPORTAÇÃO	-
CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012	164,44
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	428.350,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	70.437.874,00
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	289.123.815,89
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	218.695.941,89
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.	

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS					
TOTAL	428.350,000	122.955,000										188.664.034,33
AFUA	9.738,000	2.888,000	2.1585	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	4.898.914,40	-	4.898.914,40	453.149,58	4.445.764,82
ALBUQUER	32.473,000	9.190,000	2.1453	0,3537	2,0200	2,0200	1,6963	15.313.297,00	-	15.313.297,00	1.416.479,97	13.896.817,03
ALMEIRIM	15.915,000	4.504,000	2.3770	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	7.640.135,20	-	7.640.135,20	706.712,51	6.933.422,69
AVEIRO	1.929,000	571,000	2.2838	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	968.587,30	-	968.587,30	89.594,33	878.992,97
BARREIRAS CAMPO	1.113,000	365,000	2.3425	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	620.845,80	-	620.845,80	57.428,24	563.417,56
CACHOEIRA ARARI	5.490,000	1.625,000	2.1666	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	2.756.487,50	-	2.756.487,50	254.975,09	2.501.512,41
FARO	4.214,000	1.247,000	2.3436	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	2.115.286,10	-	2.115.286,10	195.663,96	1.919.622,14
GURUPA	8.728,000	2.583,000	2.4063	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	4.381.542,90	-	4.381.542,90	405.292,72	3.976.250,18
JURUTI	40.438,000	11.444,000	2.3100	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	19.412.457,20	-	19.412.457,20	1.795.652,29	17.616.804,91
MONTE ALEGRE	41.077,000	11.625,000	2.3328	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	19.719.487,50	-	19.719.487,50	1.824.052,59	17.895.434,91
MUANA	11.038,000	3.267,000	2.1684	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	5.541.812,10	-	5.541.812,10	512.617,62	5.029.194,48
OBIDOS	31.384,000	8.882,000	2.3309	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	15.066.536,60	-	15.066.536,60	1.393.654,64	13.672.881,96
OUERAS DO PARÁ	9.301,000	2.753,000	2.1785	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	4.669.913,90	-	4.669.913,90	431.967,04	4.237.946,86
ORIXIMINÁ	45.093,000	13.044,000	2.3185	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	22.126.537,20	-	22.126.537,20	2.046.704,69	20.079.832,51
PONTA DE PEDRAS	10.386,000	3.074,000	2.1609	0,3507	2,0500	2,0500	1,6993	5.223.648,20	-	5.223.648,20	483.187,46	4.740.460,74
PORTO DE MOZ	15.031,000	4.434,000	2.3959	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	7.546.838,70	-	7.546.838,70	698.082,58	6.848.756,12
PRAINHA	8.222,000	2.434,000	2.3516	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	4.128.794,20	-	4.128.794,20	381.913,45	3.746.880,74
SALVATERRA	21.995,000	6.225,000	2.1831	0,3500	2,0500	2,0500	1,7000	10.584.200,00	-	10.584.200,00	979.038,50	9.605.161,50
S. MARIA BARREIRAS	2.274,000	673,000	2.3650	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	1.141.609,90	-	1.141.609,90	105.598,32	1.036.010,98
SANTANA ARAGUAIA	39.040,000	11.048,000	2.1641	0,3537	2,0110	2,0110	1,6573	18.309.850,40	-	18.309.850,40	1.693.661,16	16.616.189,24
SOURÉ	20.994,000	5.941,000	2.1553	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	10.077.718,30	-	10.077.718,30	932.188,94	9.145.529,36
S.S. BOA VISTA	10.675,000	3.160,000	2.7421	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	5.360.308,00	-	5.360.308,00	495.828,49	4.864.479,51
TERRA SANTA	12.913,000	3.654,000	2.3221	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	6.198.280,20	-	6.198.280,20	573.340,92	5.624.939,28
JACAREACANGA	6.224,000	1.842,000	2.6645	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	3.124.584,60	-	3.124.584,60	289.024,08	2.835.560,52
ANAJÁS	6.938,000	2.054,000	2.2837	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	3.484.200,20	-	3.484.200,20	322.288,52	3.161.911,68
CHAVES	1.806,000	594,000	2.1585	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	1.007.602,20	-	1.007.602,20	93.203,20	914.399,00
STÁ. CRUZ ARARI	3.005,000	889,000	2.1705	0,3537	2,0500	2,0500	1,6963	1.508.010,70	-	1.508.010,70	139.490,99	1.368.519,71

CURUA	5.329.000	1.577.000	2.2962	0.3537	2.0500	2.0500	1.6963	2.575.065,10	2.675.065,10	247.448,52	2.427.621,58
COTIUBA	4.563.000	1.351.000	2.3501	0.3537	2.0500	2.0500	1.6963	2.291.701,30	2.291.701,30	211.982,37	2.079.718,93

USINAS	GERAÇÃO OÍLE	CONSUMO OÍLE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO	PREÇO ANP	PREÇO APROVADO	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	COM ICMS	COM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO OÍLE	CONSUMO OÍLE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO	PREÇO ANP	PREÇO APROVADO	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO OÍLE	CONSUMO OÍLE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO	PREÇO ANP	PREÇO APROVADO	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS	CONSUMO GÁS	PREÇO DO BENEFICIÁRIO	PREÇO ANP/ANIEL	PREÇO APROVADO	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
	NATURAL	NATURAL	COM ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS		100,00%		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	-

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

FABRIL DE CEMENTO MINIMO (CAB. 01/14)							
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	945,24 DESPACHO Nº 2.921/ANEEL MENSAL 78,77

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	1.254.357,12 DESPACHO Nº 2.921/ANEEL MENSAL 104.529,76

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	104.479,20 DESPACHO Nº 2.921/ANEEL MENSAL 8.706,60

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	5.100.000,00 CONTRATO SANTA ARAGUAIA 5.100.000,00 SOENERGY092/2004

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	94.000.000,00	-	94.000.000,00
GUASCOR	94.000.000,00	-	94.000.000,00
			CONTRATOS GUASCOR 159/160/161/162 1997

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	17.490.755,79
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	8.360.659,56
ÓLEO DIESEL	8.360.659,56
OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	6.134.811,15
TRANSPORTE	6.134.811,15
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	2.995.285,08
ATIVOS PRÓPRIOS	1.445.144,64
RGR	96.257,40
TPSEE	16.709,16
CFURH	-
ALUGUEL COM O&M	-
ALUGUEL SEM O&M	-
O&M EQUIP. PRÓPRIO	1.437.175,88
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	-
POT. EN. ELÉTRICA	-
IMPORTAÇÃO	-
RESERVA CAPACIDADE	-
SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	16.764,000
ÓLEO DIESEL	16.764,000	-
OCTE	-	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-	-
OPGE	-	-
GÁS NATURAL	-	-
HIDRAULICA	-	-
OUTRAS FONTES	-	-
IMPORTAÇÃO	-	-
CONTRATAÇÃO	-	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEL Nº 3.214/2012	164,44	
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	16.764,000	
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	2.756.672,16	
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	17.490.755,79	
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	14.734.083,63	
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	16.764,000	4.744,000	1,9430	0,1780	1,9420	1,9420	1,7640	8.368.416,00	844.432,00	9.212.848,00	852.188,44	8.360.659,56
TUBARÃO	16.764,000	4.744,000										8.360.659,56
USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-						-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-						-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-						-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-						-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO HIDRAULICA											
TOTAL	-	-						-	-	-	-	-

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL	6.760.122,48	-	-	6.760.122,48	-	625.311,33	6.134.811,15
TUBARÃO	6.760.122,48	-	-	6.760.122,48	-	625.311,33	6.134.811,15

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	1.445.144,64
	DESPACHO Nº 2.920/ANEEL
	MENSAL
	120.428,72

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	96.257,40
	DESPACHO Nº 2.920/ANEEL
	MENSAL
	8.021,45

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	16.709,16
	DESPACHO Nº 2.920/ANEEL
	MENSAL
	1.392,43

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	-
-------	---

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	-
-------	---

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	1.437.173,88
TUBARÃO	1.437.173,88

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	-	-	-
-------	---	---	---

CEMAT

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	19.296,000
	ÓLEO DIESEL	12.649,000
	ÓCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	6.647,000
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012		
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		164,44
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		19.296,000
		3.173.034,24
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		25.261.395,72
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		22.088.359,48
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

[illegible]

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	6.647,000
COMODORO	6.647,000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	15.073.797,12
DESPACHO Nº 2.919/2012	1.256.149,76

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	1.733.169,12
DESPACHO Nº 2.919/2012	144.430,76

TSSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	158.296,56
DESPACHO Nº 2.919/2012	13.191,38

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	1.045.082,50
COMODOIRO	224.326,37
GUARIBA	411.560,31
PARANORTE	175.244,85
RONDOLÂNDIA	233.950,97
TRÊS FRONTEIRAS	

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

CERR

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	51.116.746,52
	23.298.408,58
	23.298.408,58
ÓLEO DIESEL ÓCTE ÓLEO COMBUSTÍVEL ÓPGE GÁS NATURAL	-
	-
	-
	-
	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	1.317.865,15
	1.317.865,15
	-
TRANSPORTE SHIP-OR-PAY TAKE-OR-PAY	-
	-
	-
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	-
	-
	-
	-
	-
	-
	-
	-
	-
	-
ATIVOS PRÓPRIOS	-
	-
	-
	-
	-
RGR ITSEE CFURH ALUGUEL COM O&M ALUGUEL SEM O&M O&M EQUIP. PRÓPRIO	-
	-
	-
	-
	-
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	26.500.474,79
	25.621.401,12
	879.073,67
	-
	-
POT. EN. ELÉTRICA IMPORTAÇÃO RESERVA CAPACIDADE SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
	-
	-
	-
	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	
	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	215.546,000
	ÓLEO DIESEL	42.815,000
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	ÓPGE	-
	GÁS NATURAL	23.393,000
	HIDRAULICA	1.455,000
	OUTRAS FONTES	7.169,000
	IMPORTAÇÃO	140.713,000
	CONTRATAÇÃO	
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANSEL Nº 3.214/2012		
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		215.546,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		35.444.394,24
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		51.116.746,52
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		15.672.362,28
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LÍQUIDO EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LÍQUIDO EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS					9,25%		
TOTAL	42.815,000	12.893,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	92.329,10	23.623,60	115.952,70	10.775,62			23.298.408,58
ÁGUA FRIA		59,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	4.076.564,50	1.043,042,00	5.119.606,50	473.563,60			105.227,08
ALTO ALEGRE	8.800,000	2.605,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	197.177,40	50.450,40	247.627,80	22.905,57			4.646.042,90
BOM JESUS AMAJARI	313,000	126,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	1.147.071,70	293.493,20	1.440.564,90	133.252,25			224.722,23
BONFIM	2.589,000	733,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	51.641,70	13.213,20	64.854,90	5.999,08			1.307.312,65
CI ARACA DA NORMANDIA	81,000	33,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	75.115,20	25.625,60	94.334,40	8.725,93			56.855,82
CI ARACA DO AMAJARI	120,000	48,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	100.133,60	19.219,20	125.179,20	11.634,58			85.608,47
CI BOCA DA MATA	183,000	64,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	7.874,50	2.002,00	9.826,50	908,95			114.144,62
CI COBRA	32,000	5,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	272.292,60	69.669,60	341.962,20	31.631,50			310.330,70
CI DO CONTÃO	498,000	174,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	50.076,80	12.812,80	62.889,60	5.817,29			57.072,31
CI DO FLEXAL	78,000	32,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	7.607,60	7.607,60	37.340,70	3.434,01			33.886,69
CI DO JACAMIM	48,000	19,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	70.420,50	18.018,00	88.438,50	8.180,56			80.257,94
CI MARACANÁ	111,000	45,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	98.588,70	25.225,20	123.813,90	11.452,79			112.361,11
CI NAPOLEÃO	156,000	65,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	23.478,50	6.006,00	29.479,50	2.726,85			26.752,65
CI OLHO DA ÁGUA	36,000	15,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	28.168,20	7.207,20	35.375,40	3.272,22			32.103,18
CI SANTA ROSA	45,000	18,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	28.168,20	7.207,20	35.375,40	3.272,22			32.103,18
CI SÃO MARCOS	45,000	18,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	611.875,90	156.556,40	768.432,30	71.079,99			697.352,31
CI TRÊS CORAÇÕES	1.187,000	391,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	42.252,30	10.810,80	53.063,10	4.908,34			48.154,76
CI XUXUAÍ	66,000	27,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	45.382,10	11.611,60	56.993,70	5.271,92			51.721,78
CI XUMINA	72,000	29,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	12.519,20	3.203,20	15.722,40	1.454,32			14.268,08
COMUNIDADE SOMA	21,000	8,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	15.649,00	4.004,00	19.653,00	1.817,90			17.835,10
ENTRONCAMENTO	24,000	10,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	813.094,80	199.399,20	1.012.494,00	93.650,15			918.783,86
JUNDIAÍ	1.682,000	498,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	53.206,60	13.613,60	66.820,20	6.180,87			60.639,33
LAGO GRANDE	84,000	34,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	15.649,00	4.004,00	19.653,00	1.817,90			17.835,10
LAGO GRANDE II	24,000	10,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	7.874,50	2.002,00	9.826,50	908,95			8.917,55
MAL CATUAL	12,000	5,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649	23.473,50	6.006,00	29.479,50	2.726,85			26.752,65
MAL DO ANAJÁ WAI WAI	36,000	15,000	1.9653	0,4004	2,0330	1.5649	1.9653	1.5649							

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	23.393,000
SÃO JOÃO DA BALIZA	23.393,000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	1.455,000
RORAINÓPOLIS	1.455,000

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	7.169,000
PACARAÍMA	7.169,000

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	140.713,000
ELB. DISTR. RORAIMA	31.505,000
ELB. DISTR. RORAIMA	35.712,000
ELB. DISTR. RORAIMA	28.784,000
ELB. DISTR. RORAIMA	26.010,000
ELB. DISTR. RORAIMA	18.502,000
	RORAINÓPOLIS
	BONFIM
	MUCAJAI
	CARACARAI
	ALTO ALEGRE

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS			CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	1.452.130,86	-	-	-	1.452.130,86	134.327,65	1.317.863,15
ÁGUA FRIA	38.220,00	-	-	-	38.220,00	3.535,35	34.684,65
ARAÇÁ DA SERRA	17.244,00	-	-	-	17.244,00	1.593,07	15.648,93
ARAÇÁ DE AMAJARI	10.526,00	-	-	-	10.526,00	981,91	9.543,10
BOCA DA MATA	15.120,00	-	-	-	15.120,00	1.398,60	13.721,40
CACHOEIRINHA	40.800,00	-	-	-	40.800,00	3.774,00	37.026,00
CAUCUBI	40.800,00	-	-	-	40.800,00	3.774,00	37.026,00
CAJU	69.048,00	-	-	-	69.048,00	6.386,94	62.661,06
CONTÃO	18.564,00	-	-	-	18.564,00	1.717,17	16.846,83
DONA COTA	13.080,00	-	-	-	13.080,00	1.209,90	11.870,10
FLORESTA	17.232,00	-	-	-	17.232,00	1.593,96	15.638,04
ITÁQUERA	17.232,00	-	-	-	17.232,00	1.593,96	15.638,04
JACAIMIM	10.029,60	-	-	-	10.029,60	927,74	9.101,86
LAGO GRANDE	17.232,00	-	-	-	17.232,00	1.593,96	15.638,04
MARACANÁ	30.576,00	-	-	-	30.576,00	2.828,28	27.747,72
MILAGRE	9.240,00	-	-	-	9.240,00	854,70	8.385,30
MUTUM	34.608,00	-	-	-	34.608,00	3.201,24	31.406,76
NAPOLEÃO	24.696,00	-	-	-	24.696,00	2.284,38	22.411,62
OLHO D'ÁGUA	18.768,00	-	-	-	18.768,00	1.736,04	17.031,96
PANACARICA	17.232,00	-	-	-	17.232,00	1.593,96	15.638,04
PETROLINA	15.120,00	-	-	-	15.120,00	1.398,60	13.721,40
REMANSO	12.313,20	-	-	-	12.313,20	1.138,97	11.174,23
SACAJ	45.600,00	-	-	-	45.600,00	4.218,00	41.382,00
SAMAUÍMA	11.040,00	-	-	-	11.040,00	1.021,20	10.018,80
SANTA MARIA DO BOIAÇ	210.000,00	-	-	-	210.000,00	19.425,00	190.575,00
SANTA MARIA VELHA	10.440,00	-	-	-	10.440,00	965,70	9.474,30
S. F. B. RIO BRANCO	10.657,80	-	-	-	10.657,80	985,85	9.671,95
S. JOÃO AS BALIZA	24.570,00	-	-	-	24.570,00	2.272,73	22.297,28
SÃO PEDRO	10.622,52	-	-	-	10.622,52	982,58	9.639,94
SURUMI	16.044,00	-	-	-	16.044,00	1.484,07	14.559,93
TANAUAU	10.440,00	-	-	-	10.440,00	965,70	9.474,30
TEPEQUÊM	15.649,20	-	-	-	15.649,20	1.447,55	14.201,65
TERRA PRETA	27.600,00	-	-	-	27.600,00	2.553,00	25.047,00
TICOCA	26.964,00	-	-	-	26.964,00	2.494,17	24.469,83
TRAIÃO	86.100,00	-	-	-	86.100,00	7.964,25	78.135,75
TRÊS CORAÇÕES	22.680,00	-	-	-	22.680,00	2.097,90	20.582,10

URAMUTÁ	338.520,00	-	-	-	338.520,00	31.313,10	307.206,90
VISTA ALEGRE	51.408,00	-	-	-	51.408,00	4.755,24	46.652,76
XERUINI	17.238,48	-	-	-	17.238,48	1.594,56	15.643,92
XIXUALI	10.440,00	-	-	-	10.440,00	965,70	9.474,30
XUMINA	18.396,00	-	-	-	18.396,00	1.701,63	16.694,37

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-		-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-		-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

OSIM DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	25.621.401,12	-	25.621.401,12
ELB. DISTR. RORAIMA	25.621.401,12	-	25.621.401,12

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	879.073,67	-	879.073,67
CORPOELEC	879.073,67	-	879.073,67

	CONTRATO
	GCI 0013/2003

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	4.929.110.113,33
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	2.969.991.089,15
ÓLEO DIESEL	1.108.025.829,80
ÓCETE	26.677.332,83
ÓLEO COMBUSTÍVEL	143.892.074,43
ÓPGE	264.926.150,30
GÁS NATURAL	1.426.469.701,80
	712.394.840,41
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	370.307.270,41
TAKE-OR-PAY	342.087.570,00
	880.295.412,54
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA	
ATIVOS PRÓPRIOS	195.572.124,50
RGR	33.173.282,52
TFSEE	1.944.252,96
CFURH	5.340.000,00
ALUGUEL COM O&M	248.574.603,39
ALUGUEL SEM O&M	169.668.501,48
O&M EQUIP. PRÓPRIO	176.022.647,59
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	416.428.771,23
POT. EN. ELÉTRICA	416.428.771,23
IMPORTAÇÃO	-
RESERVA CAPACIDADE	-
SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 51 RN 427/2011)	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	8.271.494.000
	ÓLEO DIESEL	1.749.384.000
	ÓCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	294.286.000
	ÓPGE	498.312.000
GERAÇÃO DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012	GÁS NATURAL	4.644.721.000
	HIDRAULICA	1.024.320.000
	OUTRAS FONTES	54.624.000
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	5.847.000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012		164,44
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		8.271.494.000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		1.360.164.473,36
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		4.929.110.113,33
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		3.568.945.639,97
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO;PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 0,00%	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	1.749.384.000	493.377.000											1.108.025.829,80
ALTEROSA	669.000	220.000	2,3265	0,3638	2,3265	2,3265	1,9627	431.794,00	80.036,00	511.830,00	-	-	511.830,00
ALVARÊS	7.076.000	2.094.000	2,3007	0,3723	2,3007	2,3007	1,9284	4.038.069,60	779.596,20	4.817.665,80	-	-	4.817.665,80
AMATUBÁ	5.158.000	1.527.000	2,3392	0,3723	2,3392	2,3392	1,9669	3.003.456,30	568.502,10	3.571.958,40	-	-	3.571.958,40
ANAMÁ	6.117.000	389.000	2,2784	0,3723	2,2784	2,2784	1,9061	741.472,90	144.824,70	886.297,60	-	-	886.297,60
ANORI	10.655.000	760.000	2,2782	0,3704	2,2782	2,2782	1,9078	1.449.928,00	281.504,00	1.731.432,00	-	-	1.731.432,00
APUÍ	14.161.000	4.008.000	2,5575	0,3707	2,5575	2,5575	2,1868	8.764.694,40	1.485.765,60	10.250.460,00	-	-	10.250.460,00
ARARÁ	657.000	229.000	2,2700	0,3651	2,2700	2,2700	1,9049	436.222,10	83.607,90	519.830,00	-	-	519.830,00
ATALAIA DO NORTE	4.703.000	105.000	2,8084	0,3638	2,8084	2,8084	2,4446	256.683,00	38.199,00	294.882,00	-	-	294.882,00
AUG. MONTENEGRO	572.000	188.000	2,8512	0,3651	2,8512	2,8512	2,4861	467.386,80	68.638,80	536.025,60	-	-	536.025,60
AUTAZES	19.487.000	5.515.000	2,2834	0,3723	2,2834	2,2834	1,9111	10.539.716,50	2.053.234,50	12.592.951,00	-	-	12.592.951,00
AUXILIADORA	846.000	278.000	2,2418	0,3638	2,2418	2,2418	1,8780	522.084,00	101.136,40	623.220,40	-	-	623.220,40
AXINIM	1.154.000	380.000	2,2827	0,3651	2,2827	2,2827	1,9176	728.688,00	138.738,00	867.426,00	-	-	867.426,00
BARCELLOS	14.106.000	3.992.000	2,2911	0,3723	2,2911	2,2911	1,9188	7.659.849,60	1.486.221,60	9.146.071,20	-	-	9.146.071,20
BARREIRINHA	10.313.000	3.053.000	2,2870	0,3651	2,2870	2,2870	1,9219	5.867.560,70	1.114.550,30	6.982.211,00	-	-	6.982.211,00
BELEM DO SOLIMÕES	1.947.000	641.000	2,3557	0,3723	2,3557	2,3557	1,9834	1.271.359,40	238.644,30	1.510.003,70	-	-	1.510.003,70
BELO MONTE	445.000	180.000	2,2967	0,3638	2,2967	2,2967	1,9329	347.922,00	65.484,00	413.406,00	-	-	413.406,00
BENJAMIN CONSTANT	24.781.000	7.013.000	2,2785	0,3723	2,2785	2,2785	1,9827	13.904.675,10	2.610.939,90	16.515.615,00	-	-	16.515.615,00
BERURI	7.949.000	2.353.000	2,2785	0,3651	2,2785	2,2785	1,9134	4.502.230,20	859.080,30	5.361.310,50	-	-	5.361.310,50
BETÂNIA	1.164.000	406.000	2,3107	0,3723	2,3107	2,3107	1,9384	786.990,40	151.153,80	938.144,20	-	-	938.144,20
BOCA VISTA DO RAMOS	7.918.000	2.344.000	2,2822	0,3651	2,2822	2,2822	1,9171	4.493.682,40	855.794,40	5.349.476,80	-	-	5.349.476,80
BOCA DO ACRE	25.836.000	7.312.000	2,4493	0,3688	2,4493	2,4493	2,0805	15.212.616,00	2.696.665,60	17.909.281,60	-	-	17.909.281,60
BORRÁ	19.799.000	5.603.000	2,2871	0,3694	2,2871	2,2871	1,9177	10.744.873,10	2.069.748,20	12.814.621,30	-	-	12.814.621,30
CAPIRANGA	5.879.000	398.000	2,2700	0,3651	2,2700	2,2700	1,9049	758.150,20	145.309,80	903.460,00	-	-	903.460,00
CABURI	1.916.000	567.000	3,2246	0,3723	3,2246	3,2246	2,8523	1.617.254,10	211.094,10	1.828.348,20	-	-	1.828.348,20
CAIAMBÉ	1.149.000	378.000	2,3011	0,3723	2,3011	2,3011	1,9288	729.086,40	140.729,40	869.815,80	-	-	869.815,80
CAMARUA	445.000	155.000	2,2626	0,3638	2,2626	2,2626	1,8988	294.314,00	56.389,00	350.703,00	-	-	350.703,00
CAMETÁ	1.477.000	486.000	2,8512	0,3651	2,8512	2,8512	2,4861	1.208.244,60	177.438,60	1.385.683,20	-	-	1.385.683,20

CAMPINAS	615.000	202.000	2.2685	2.2685	0,3651	2.2685	2.2685	1.9034	384.486,80	73.750,20	458.237,00	-	458.237,00
CANUTAMA	6.474.000	1.916.000	2.3544	2.3544	0,3651	2.3544	2.3544	1.9893	3.811.498,80	699.531,60	4.511.030,40	-	4.511.030,40
CARAUARI	20.504.000	5.803.000	2.3659	2.3659	0,3723	2.3659	2.3659	1.9936	11.568.880,80	2.160.456,90	13.729.337,70	-	13.729.337,70
CAREIRO DA VÁZEA	8.790.000	2.488.000	2.2781	2.2781	0,3723	2.2781	2.2781	1.9058	4.741.690,40	926.287,40	5.667.977,80	-	5.667.977,80
CAVOEIRO	1.79.000	62.000	2.2837	2.2837	0,3651	2.2837	2.2837	1.9186	118.953,20	22.636,20	141.589,40	-	141.589,40
CASTANHO	38.475.000	10.888.000	2.2789	2.2789	0,3658	2.2789	2.2789	1.9101	20.797.168,80	4.015.494,40	24.812.663,20	-	24.812.663,20
CAVIANA	1.774.000	419.000	2.2685	2.2685	0,3651	2.2685	2.2685	1.9034	797.524,80	152.976,90	950.501,50	-	950.501,50
COARI	74.927.000	21.204.000	2.2788	2.2788	0,3679	2.2788	2.2788	1.9034	40.518.723,60	7.800.951,60	48.319.675,20	-	48.319.675,20
CUCUÍ	656.000	216.000	3.3415	3.3415	0,3820	3.3415	3.3415	2.9595	639.252,00	82.512,00	721.764,00	-	721.764,00
ELUNEPÉ	19.052.000	5.392.000	2.4445	2.4445	0,3723	2.4445	2.4445	2.0772	11.173.302,40	2.007.441,60	13.180.744,00	-	13.180.744,00
ELECTRON EXPANSÃO	47.040.000	13.312.000	2.0870	2.0870	0,3690	2.0870	2.0870	1.7180	22.870.016,00	4.912.128,00	27.782.144,00	-	27.782.144,00
ENVIRA	8.093.000	2.290.000	2.2099	2.2099	0,3723	2.2099	2.2099	2.4376	5.582.104,00	852.567,00	6.434.671,00	-	6.434.671,00
ESTIRÃO DO EQUADOR	486.000	160.000	2.8111	2.8111	0,3638	2.8111	2.8111	2.4473	391.568,00	58.208,00	449.776,00	-	449.776,00
FEIJAL	758.000	265.000	2.3550	2.3550	0,3723	2.3550	2.3550	1.9827	535.415,50	98.659,50	634.075,00	-	634.075,00
FONTE BOA	14.284.000	4.042.000	2.3159	2.3159	0,3723	2.3159	2.3159	1.9436	7.856.091,20	1.504.836,60	9.360.927,80	-	9.360.927,80
HERM. ITACATIARA	2.160.000	639.000	2.1354	2.1354	0,3656	2.1354	2.1354	1.7698	1.130.902,20	233.618,40	1.364.520,60	-	1.364.520,60
HUMATÁ	47.010.000	13.304.000	2.2450	2.2450	0,3688	2.2450	2.2450	1.8762	24.960.964,80	4.906.515,20	29.867.480,00	-	29.867.480,00
IAUARETÊ	1.757.000	520.000	3.0989	3.0989	0,3651	3.0989	3.0989	2.7338	1.421.576,00	189.852,00	1.611.428,00	-	1.611.428,00
IPIRANGA	506.000	166.000	2.8111	2.8111	0,3638	2.8111	2.8111	2.4473	406.251,80	60.330,80	466.642,60	-	466.642,60
IPUKINA	6.025.000	1.783.000	2.7086	2.7086	0,3723	2.7086	2.7086	2.3363	4.165.622,90	665.810,90	4.829.433,80	-	4.829.433,80
IRANDUBA	72.480.000	20.512.000	2.2040	2.2040	0,3642	2.2040	2.2040	1.8398	37.737.977,60	7.470.470,40	45.208.448,00	-	45.208.448,00
ITACATIARA	62.761.000	17.761.000	2.2199	2.2199	0,3676	2.2199	2.2199	1.8523	32.898.700,30	6.528.943,60	39.427.643,90	-	39.427.643,90
ITAMARATY	4.505.000	1.333.000	2.4067	2.4067	0,3723	2.4067	2.4067	2.0344	2.711.835,20	496.275,90	3.208.131,10	-	3.208.131,10
ITAPEACU	1.612.000	477.000	2.2774	2.2774	0,3651	2.2774	2.2774	1.9123	912.167,10	174.152,70	1.086.319,80	-	1.086.319,80
ITAPIRANGA	11.030.000	3.265.000	2.3056	2.3056	0,3679	2.3056	2.3056	1.9377	6.326.590,50	1.201.193,50	7.527.784,00	-	7.527.784,00
ITAPURU	257.000	104.000	2.2209	2.2209	0,3638	2.2209	2.2209	1.8571	193.138,40	37.835,20	230.973,60	-	230.973,60
JACARÉ	1.684.000	554.000	2.2685	2.2685	0,3651	2.2685	2.2685	1.9034	1.054.483,60	202.265,40	1.256.749,00	-	1.256.749,00
JAPURÁ	385.000	134.000	2.3198	2.3198	0,3723	2.3198	2.3198	1.9475	260.965,00	49.888,20	310.853,20	-	310.853,20
JURUÁ	5.070.000	1.501.000	2.3322	2.3322	0,3723	2.3322	2.3322	1.9599	2.941.809,90	558.822,30	3.500.632,20	-	3.500.632,20
JUTAI	11.297.000	3.197.000	2.3229	2.3229	0,3723	2.3229	2.3229	1.9506	6.236.068,20	1.190.243,10	7.426.311,30	-	7.426.311,30
LÁBREA	26.955.000	7.628.000	2.3767	2.3767	0,3723	2.3767	2.3767	2.0044	15.289.563,20	2.839.904,40	18.129.467,60	-	18.129.467,60
LIMOEIRO	3.845.000	1.138.000	2.3198	2.3198	0,3723	2.3198	2.3198	1.9475	2.216.255,00	423.677,40	2.639.932,40	-	2.639.932,40
LINDÓIA	3.328.000	985.000	2.3198	2.3198	0,3723	2.3198	2.3198	1.9475	1.918.287,50	366.715,50	2.285.003,00	-	2.285.003,00
MANAQUARI	11.539.000	3.363.000	2.2648	2.2648	0,3697	2.2648	2.2648	1.8945	6.373.271,30	1.243.301,10	7.616.572,40	-	7.616.572,40
MANICORÉ	25.393.000	7.186.000	2.3034	2.3034	0,3689	2.3034	2.3034	1.9345	13.901.317,00	2.650.915,40	16.552.232,40	-	16.552.232,40
MARACÁ	6.399.000	1.894.000	2.3116	2.3116	0,3723	2.3116	2.3116	1.9393	3.673.094,20	705.136,20	4.378.170,40	-	4.378.170,40
MATUPI	6.375.000	1.887.000	2.3116	2.3116	0,3723	2.3116	2.3116	1.9393	3.659.459,10	702.530,10	4.361.989,20	-	4.361.989,20
MAUÁ BLOCO V	57.635.000	16.311.000	2.0870	2.0870	0,3692	2.0870	2.0870	1.7178	28.019.035,80	6.022.021,20	34.041.057,00	-	34.041.057,00
MAUÁ BLOCO VI	178.875.000	50.905.000	2.0853	2.0853	0,3691	2.0853	2.0853	1.7162	87.363.161,00	18.789.095,50	106.152.196,50	-	106.152.196,50
MAUÁ BLOCO VII	79.800.000	22.583.000	2.0851	2.0851	0,3687	2.0851	2.0851	1.7164	38.761.461,20	8.326.352,10	47.087.813,30	-	47.087.813,30
MAUÉS	38.315.000	10.843.000	2.2822	2.2822	0,3651	2.2822	2.2822	1.9171	20.787.115,30	3.958.779,30	24.745.894,60	-	24.745.894,60
MOCAMBO	1.846.000	546.000	3.2246	3.2246	0,3723	3.2246	3.2246	2.8523	1.557.355,80	203.275,80	1.760.631,60	-	1.760.631,60
MOURA	653.000	264.000	2.2837	2.2837	0,3651	2.2837	2.2837	1.9186	506.510,40	96.386,40	602.896,80	-	602.896,80
MURTUBA	320.000	112.000	2.2835	2.2835	0,3723	2.2835	2.2835	1.9112	214.054,40	41.697,60	255.752,00	-	255.752,00
NHAMUNDA	10.632.000	3.147.000	2.3070	2.3070	0,3723	2.3070	2.3070	1.9347	6.088.500,90	1.171.628,10	7.260.129,00	-	7.260.129,00
N. OLINDA DO NORTE	19.147.000	5.419.000	2.2831	2.2831	0,3706	2.2831	2.2831	1.9125	10.363.887,50	2.008.281,40	12.372.118,90	-	12.372.118,90
NOVO ARIÃO	12.637.000	3.741.000	2.2593	2.2593	0,3686	2.2593	2.2593	1.8907	7.073.108,70	1.378.932,60	8.452.041,30	-	8.452.041,30
NOVO ARIPIUNÁ	16.302.000	4.613.000	2.2945	2.2945	0,3688	2.2945	2.2945	1.9257	8.883.254,10	1.701.274,40	10.584.528,50	-	10.584.528,50
NOVO CÉU	3.773.000	1.117.000	2.2815	2.2815	0,3690	2.2815	2.2815	1.9125	2.136.262,50	412.173,00	2.548.435,50	-	2.548.435,50
NOVO REMANSO	14.106.000	4.175.000	2.2986	2.2986	0,3687	2.2986	2.2986	1.9299	8.057.392,50	1.539.322,50	9.596.655,00	-	9.596.655,00
PALMEIRAS	531.000	175.000	2.8111	2.8111	0,3638	2.8111	2.8111	2.4473	428.277,50	63.665,00	491.942,50	-	491.942,50
PARAJÁ	819.000	286.000	2.2781	2.2781	0,3723	2.2781	2.2781	1.9058	545.058,80	106.477,80	651.536,60	-	651.536,60
PARINTINS	110.813.000	31.560.000	2.2951	2.2951	0,3723	2.2951	2.2951	1.9228	60.299.008,00	11.675.328,00	71.974.336,00	-	71.974.336,00
PAUINI	7.318.000	2.166.000	2.4183	2.4183	0,3723	2.4183	2.4183	2.0460	4.431.636,00	806.461,80	5.238.037,80	-	5.238.037,80
PEDRAS	1.147.000	377.000	3.3301	3.3301	0,3651	3.3301	3.3301	2.9650	1.117.805,00	137.642,70	1.255.447,70	-	1.255.447,70
RIO PRETO DA EVA	38.572.000	10.916.000	2.2458	2.2458	0,3689	2.2458	2.2458	1.8769	20.488.240,40	4.026.912,40	24.515.152,80	-	24.515.152,80
SACAMBU	677.000	223.000	2.2685	2.2685	0,3651	2.2685	2.2685	1.9034	424.458,20	81.417,30	505.875,50	-	505.875,50
S. IZABEL DO R. NEGRO	7.012.000	2.076.000	2.3051	2.3051	0,3723	2.3051	2.3051	1.9328	4.012.492,80	772.894,80	4.785.387,60	-	4.785.387,60
S. RITA DO WELL	2.232.000	734.000	2.2824	2.2824	0,3723	2.2824	2.2824	1.9711	1.446.787,40	273.268,20	1.720.055,60	-	1.720.055,60
SANTANA DO UATUMÁ	519.000	181.000	2.2824	2.2824	0,3651	2.2824	2.2824	1.9173	347.091,30	66.083,10	413.114,40	-	413.114,40
SANTO ANTONIO IÇÁ	10.435.000	3.089.000	2.3322	2.3322	0,3723	2.3322	2.3322	1.9599	6.054.131,10	1.150.034,70	7.204.165,80	-	7.204.165,80
S. GABRIEL CACHOEIRA	30.356.000	8.591.000	2.3272	2.3272	0,3651	2.3272	2.3272	1.9621	16.856.401,10	3.136.574,10	19.992.975,20	-	19.992.975,20
S. PAULO CACHOEIRA	9.891.000	2.901.000	2.3434	2.3434	0,3723	2.3434	2.3434	1.9671	5.718.161,10	1.080.042,30	6.798.203,40	-	6.798.203,40
S. SEBASTIÃO UATUMÁ	6.698.000	1.983.000	2.2824	2.2824	0,3651	2.2824	2.2824	1.9173	3.802.005,90	723.993,30	4.525.999,20	-	4.525.999,20

SILVES	5.224,000	1.546,000	2.2814	0,3651	2.2814	2.2814	2.2814	1,9163	2.962.599,80	564.444,60	3.527.044,40	-	3.527.044,40
SUCUNDURI	581,000	191,000	2,4812	0,3638	2,4812	2,4812	2,4812	1,1174	404.423,40	69.485,80	473.909,20	-	473.909,20
TABATINGA	50.056,000	14.166,000	2,3557	0,3723	2,3557	2,3557	2,3557	1,9834	28.086.844,40	5.274.001,80	33.370.846,20	-	33.370.846,20
TAMANIQUEÁ	161,000	56,000	2,3101	0,3638	2,3101	2,3101	2,3101	1,9463	108.992,80	20.372,80	129.365,60	-	129.365,60
TAPAUÁ	12.118,000	3.429,000	2,3202	0,3651	2,3202	2,3202	2,3202	1,9551	6.704.037,90	1.251.927,90	7.955.965,80	-	7.955.965,80
TERÉ	73.598,000	20.828,000	2,3059	0,3723	2,3059	2,3059	2,3059	1,9336	40.273.020,80	7.754.264,40	48.027.285,20	-	48.027.285,20
TONANTINS	9.107,000	2.696,000	2,3312	0,3723	2,3312	2,3312	2,3312	1,9589	5.281.194,40	1.003.720,80	6.284.915,20	-	6.284.915,20
TUIUÉ	1.144,000	376,000	2,2685	0,3651	2,2685	2,2685	2,2685	1,9034	715.678,40	137.277,60	852.956,00	-	852.956,00
UIARINI	6.558,000	1.941,000	2,3042	0,3723	2,3042	2,3042	2,3042	1,9319	3.749.817,90	722.634,30	4.472.452,20	-	4.472.452,20
URUCABÁ	14.766,000	4.179,000	2,2814	0,3651	2,2814	2,2814	2,2814	1,9163	8.008.217,70	1.525.752,90	9.533.970,60	-	9.533.970,60
URUCURITUBA	8.279,000	2.451,000	2,2774	0,3651	2,2774	2,2774	2,2774	1,9123	4.687.047,30	894.860,10	5.581.907,40	-	5.581.907,40
CIDADE NOVA	34.732,000	9.835,000	2,0870	0,3691	2,0870	2,0870	2,0870	1,7179	16.895.546,50	3.630.098,50	20.525.645,00	-	20.525.645,00
FLORES	65.040,000	18.406,000	2,0869	0,3689	2,0869	2,0869	2,0869	1,7180	31.621.508,00	6.789.973,40	38.411.481,40	-	38.411.481,40
SÃO JOSÉ	50.640,000	14.331,000	2,0868	0,3687	2,0868	2,0868	2,0868	1,7181	24.622.091,10	5.283.839,70	29.905.930,80	-	29.905.930,80
VILA AMAZÔNIA	3.852,000	1.081,000	2,2857	0,3723	2,2857	2,2857	2,2857	1,9134	2.068.385,40	402.456,30	2.470.841,70	-	2.470.841,70
VILA BITTENCOURT	768,000	253,000	2,2392	0,3642	2,2392	2,2392	2,2392	1,8750	474.375,00	92.142,60	566.517,60	-	566.517,60
VILA URUCURITUBA	612,000	214,000	2,2834	0,3723	2,2834	2,2834	2,2834	1,9111	408.975,40	79.572,20	488.547,60	-	488.547,60

USINAS	GERAÇÃO OCE	CONSUMO OCE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%	
TOTAL	-	15.860,000											
APARECIDA BLOCO I		15.860,000	1,8535	0,3151	1,8535	1,8535	1,5384	24.399.024,00	4.997.486,00	29.396.510,00	2.719.177,18	26.677.332,83	26.677.332,83

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%	
TOTAL	794.286,000	85.943,000											
MAUÁ BLOCO I	294.286,000	85.943,000	1,8579	0,3158	1,5421	1,5421	1,5421	131.607.440,30	26.951.319,40	158.558.759,70	14.666.685,27	143.892.074,43	143.892.074,43

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		LIMINAR	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%	
TOTAL	498.312,000	141.022,000											
MAUÁ BLOCO IV	498.312,000	141.022,000	2,0701	0,3519	1,7182	1,7182	1,7182	242.304.000,40	49.625.641,80	291.929.642,20	27.003.491,90	264.926.150,30	264.926.150,30

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%			9,25%	
TOTAL	4.644.721,000	1.465.200,000											
APARECIDA BLOCO I	478.848,000	160.600,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	144.556.060,00	23.608.200,00	168.164.260,00	15.555.194,05	142.609.065,95	142.609.065,95
APARECIDA BLOCO II	672.000,000	250.400,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	225.385.040,00	36.808.800,00	262.193.840,00	24.252.930,20	237.940.909,80	237.940.909,80
MAUÁ BLOCO III	806.400,000	300.500,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	270.480.050,00	44.173.500,00	314.653.550,00	29.105.453,38	285.548.096,63	285.548.096,63
ANANÁ	1.400,000	1.400,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	1.760.140,00	205.800,00	1.465.940,00	135.599,45	1.330.340,55	1.330.340,55
ANORI	2.400,000	2.400,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	2.160.240,00	352.800,00	2.513.040,00	232.456,20	2.280.583,80	2.280.583,80
CAPIRANGA	1.300,000	1.300,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	1.170.130,00	191.100,00	1.361.230,00	125.913,78	1.235.316,23	1.235.316,23
CODAÚAS	15.673,000	4.400,000	1,0471	0,1470	0,9001	0,9001	0,9001	3.960.440,00	646.800,00	4.607.240,00	476.169,70	4.131.070,30	4.131.070,30
BREITENR TAMBACUI	525.600,000	154.400,000	1,0977	0,1470	0,9507	0,9507	0,9507	156.295.080,00	24.166.800,00	180.461.880,00	16.692.723,90	163.769.156,10	163.769.156,10
BREITENR JARAQUI	525.600,000	165.200,000	1,0977	0,1470	0,9507	0,9507	0,9507	157.035.640,00	24.284.400,00	181.340.040,00	16.773.953,70	164.566.086,30	164.566.086,30
RIO AMAZONAS	569.400,000	112.200,000	1,0977	0,1470	0,9507	0,9507	0,9507	106.668.540,00	16.493.400,00	123.161.940,00	11.392.479,45	111.769.460,55	111.769.460,55
MANAÍARA	525.600,000	151.200,000	1,0977	0,1470	0,9507	0,9507	0,9507	143.745.840,00	22.226.400,00	165.972.240,00	15.352.432,20	150.619.807,80	150.619.807,80
GERA	525.600,000	151.200,000	1,0977	0,1470	0,9507	0,9507	0,9507	143.745.840,00	22.226.400,00	165.972.240,00	15.352.432,20	150.619.807,80	150.619.807,80

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	1.024.320,000
BALBINA	1.024.320,000

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	54.624,000
ITACATIARA BK	54.624,000

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	5.847,000
BREITENER TAMBAQUI	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
BREITENER JARAQUI	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
RIO AMAZONAS	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
MANAULARA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
GERA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
HERMASA	GERAÇÃO CONSTA DA TABELA GN.
E.D. ACRE	5.847,000

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	408.052.088,61	-	-	408.052.088,61	37.744.818,20	370.307.270,41
CIGÁS	408.052.088,61			408.052.088,61	37.744.818,20	370.307.270,41

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	376.956.000,00	-	-	376.956.000,00	34.868.430,00	342.087.570,00
CIGÁS	376.956.000,00			376.956.000,00	34.868.430,00	342.087.570,00

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	195.572.124,60
	DESPACHO ANEEL Nº 1.029/2012
	MENSAL
	16.297.677,05

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	33.173.282,52
	DESPACHO ANEEL Nº 1.029/2012
	MENSAL
	2.764.440,21

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	1.944.232,96
	DESPACHO ANEEL Nº 1.029/2012
	MENSAL
	162.021,08

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	5.340.000,00

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	248.574.603,39	LOCADORA
MAUÁ BLOCO V	20.541.128,41	GENRET
MAUÁ BLOCO V	19.808.960,98	OLIVEIRA
MAUÁ BLOCO VII	17.040.079,35	POWERTECH
MAUÁ BLOCO VII	69.293.786,51	GENRET
DISTRITO	10.303.516,32	GENRET LOTE 01
DISTRITO	10.449.623,36	GENRET LOTE 02
FLORES	9.277.377,55	AGGREKO LOTE 02
FLORES	9.277.377,55	AGGREKO LOTE 03
FLORES	11.191.710,49	POWERTECH
FLORES	8.951.547,98	OLIVEIRA ENERGIA
SÃO JOSÉ	15.662.653,53	POWERTECH
SÃO JOSÉ	10.702.766,44	OLIVEIRA ENERGIA
CIDADE NOVA	9.893.326,18	GENRET
IRANDUBA	31.240.748,74	EBRASIL

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	169.668.501,48	CONTRATO
AGGREKO	3.139.200,00	OC32863/2009
AGGREKO	16.545.932,16	OC33364/2010
AGGREKO	15.190.000,00	OC83444/2012
OLIVEIRA ENERGIA	10.491.379,20	OCI0851/2008
OLIVEIRA ENERGIA	9.325.670,40	OCI0850/2008
OLIVEIRA ENERGIA	10.350.379,20	OCI0849/2008
OLIVEIRA ENERGIA	9.325.670,40	OCI0848/2008
OLIVEIRA ENERGIA	6.666.624,00	OCI0847/2008
OLIVEIRA ENERGIA	6.999.955,20	OCI0846/2008
OLIVEIRA ENERGIA	15.970.000,00	OC83451/2012
POWERTECH	8.210.000,00	OC80647/2012
POWERTECH	15.380.516,64	OC53365/2010
POWERTECH	9.392.174,28	OC53427/2010
POWERTECH	14.801.000,00	OC83448/2012
USINAS XAVANTES	17.880.000,00	OC83450/2012

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
--------	-------

TOTAL	176.022.647,59
O&M EQ. PRÓPRIO	176.022.647,59

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	REEMBOLSO
--------	-------------	------	-----------

TOTAL	555.238.694,97	138.809.923,74	415.428.771,23	CONTRATO
B. TAMBAQUI	110.089.194,43	27.522.298,61	82.566.895,82	C1815/2005
B. JAPAQUI	110.203.680,98	27.550.920,24	82.652.760,74	C1816/2005
RAESA	115.177.632,05	28.794.408,01	86.383.224,04	C1819/2005
MANAUAHA	98.128.752,27	24.532.438,07	73.596.314,20	C1820/2005
GERA	102.324.908,84	25.581.227,21	76.743.681,63	C1821/2005
BK	16.956.374,40	4.239.093,60	12.717.280,80	C027/01
HERMASA	798.000,00	189.500,00	568.500,00	C002/97
E.D. ACRE	1.600.152,00	400.038,00	1.200.114,00	C72.048

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		TOTAL	184.859,000
		ÓLEO DIESEL	184.859,000
		ÓCETE	-
		ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
		OPGE	-
		GÁS NATURAL	-
		HIDRÁULICA	-
		OUTRAS FONTES	-
		IMPORTAÇÃO	-
		CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012			164,44
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA			184.859,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO			30.398.213,96
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO			133.525.361,59
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC			103.127.647,63
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.			

[illegible]

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	-

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ASSIS BRASIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
--------	-------------	------	-------

TOTAL	37.756.582,78	-	37.756.582,78
ASSIS BRASIL	1.161.528,20	-	1.161.528,20
CRUZEIRO DO SUL	25.176.886,56	-	25.176.886,56
FEIJÓ	3.964.248,96	-	3.964.248,96
JORDÃO	316.114,68	-	316.114,68
MAL. THAUMATURGO	531.129,62	-	531.129,62
MANUEL URBANO	1.204.042,98	-	1.204.042,98
PORTO WALTER	519.127,84	-	519.127,84
SANTA ROSA PURUS	371.241,50	-	371.241,50
TARAUACÁ	4.512.262,44	-	4.512.262,44

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
BENEFICIÁRIA TIPO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		209.447.614,81
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		150.935.977,17
	ÓLEO DIESEL	150.935.977,17
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	GÁS NATURAL	-
	TRANSPORTE	1.712.462,39
	SHIP-OR-PAY	1.712.462,39
	TAKE-OR-PAY	-
CUSTO COM GERAÇÃO PRÓPRIA		994.332,44
	ATIVOS PRÓPRIOS	825.474,96
	RGR	153.782,28
	TFSEE	15.076,20
	CFURH	-
	ALUGUEL COM O&M	-
	ALUGUEL SEM O&M	-
CUSTO COM CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA	O&M EQUIP. PRÓPRIO	-
	POT. EN. ELÉTRICA	111.033.902,16
	IMPORTAÇÃO	111.033.902,16
	RESERVA CAPACIDADE	-
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
	SERV. EN. EL. R. REMOTA	-
SOBRECONTRATAÇÃO DE ENERGIA (ARTIGO 53 RN 427/2011)		55.229.060,36
RH Nº 1.237/2011		55.229.060,36

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	297.431,000
	ÓLEO DIESEL	297.431,000
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS PONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	-
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012		164,44
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		297.431,000
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		48.909.553,64
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		209.447.614,81
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC		160.536.061,17
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MW/H; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL		PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
		COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS					
TOTAL	297.431,000	85.031,000												150.935.977,17
ALVARADA DO OESTE	19.574,000	5.539,000	2.3489	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	8.734.449,10	2.099.834,90	10.834.284,00	1.002.171,27	9.832.112,73
BURITIS	70.931,000	20.073,000	2.3077	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	31.653.113,70	7.609.674,30	39.262.788,00	3.651.807,89	35.630.980,11
CALAMA	2.583,000	765,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1.206.328,50	290.011,50	1.496.340,00	138.411,45	1.357.928,55
C. NOVO RONDÔNIA	7.540,000	2.232,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	3.519.640,80	846.151,20	4.365.792,00	403.835,76	3.961.956,24
CONCEIÇÃO GALERA	89,000	36,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	56.768,40	13.647,60	70.416,00	6.513,48	63.902,52
COSTA MARQUES	18.595,000	5.262,000	2.5188	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	8.297.647,80	1.994.824,20	10.292.472,00	952.053,66	9.340.418,34
CUJUBIM	29.572,000	8.369,000	2.2713	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	13.197.076,10	3.172.687,90	16.369.764,00	1.514.203,17	14.855.560,83
DEMARCAÇÃO	278,000	97,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	152.959,30	36.772,70	189.732,00	17.550,21	172.181,79
IZIDOLÂNDIA	978,000	322,000	2.3744	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	507.761,80	122.070,20	629.832,00	58.250,46	571.572,54
MACHADINHO	56.482,000	15.984,000	2.3374	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	25.205.169,60	6.059.534,40	31.264.704,00	2.891.985,12	28.372.718,88
MAICI	41,000	17,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	26.807,30	6.444,70	33.252,00	3.073,81	30.176,19
NAZARÉ	1.227,000	404,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	637.067,60	153.156,40	790.224,00	73.095,72	717.128,28
NOVA CALIFORNIA	5.199,000	1.539,000	2.3440	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	2.426.849,10	583.434,90	3.010.284,00	278.451,27	2.731.832,73
PACARANA	3.102,000	918,000	2.3653	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1.447.594,20	348.013,80	1.795.608,00	166.093,74	1.629.514,26
PEDRAS NEGRAS	1.029,000	420,000	2.5188	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	66.229,80	15.922,20	82.152,00	7.599,06	74.552,94
R. MOJURA GUAPORÉ	556,000	194,000	2.5188	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	305.918,60	73.545,40	379.464,00	35.100,42	344.363,58
ROVEMA BANDEIRANTES	5.281,000	1.563,000	2.2942	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	2.464.694,70	582.533,30	3.057.228,00	282.793,59	2.774.434,41
ROVEMA TRIUNFO	9.294,000	337,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	4.147.247,00	997.033,00	5.144.280,00	475.845,90	4.668.434,10
SANTA CATARINA	337,000	136,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	214.458,40	51.557,60	266.016,00	24.606,48	241.409,52
SÃO CARLOS	2.782,000	823,000	2.2392	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1.297.788,70	311.999,30	1.609.788,00	148.903,39	1.460.882,61
SÃO FRANCISCO	25.074,000	7.095,000	2.3883	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	11.189.682,40	2.690.093,60	13.879.776,00	1.283.879,28	12.595.896,72
SURPRESA	4.949,000	1.426,000	2.3245	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	644.952,10	155.051,90	800.004,00	74.000,37	726.003,63
URUCUMACUÁ	834,000	291,000	2.3603	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	458.877,90	110.318,10	569.196,00	52.650,63	516.545,37
VALE DO AMARI	11.278,000	3.192,000	2.3622	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	5.093.464,80	1.210.087,20	6.243.552,00	577.578,56	5.666.023,44
VILA EXTREMA	12.066,000	3.572,000	2.3248	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	5.632.686,80	1.354.145,20	6.986.832,00	646.281,96	6.340.550,04
VISTA ALEGRE ABUNÃ	12.461,000	3.526,000	2.3241	0,3791	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	1,9560	5.560.149,40	1.336.706,60	6.896.856,00	637.959,18	6.258.896,82

USINAS	GERAÇÃO OCE	CONSUMO OCE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS			9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	-

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		TOTAL	CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		COM ICMS	SEM ICMS	9,25%	
TOTAL	1.887.010,90	-	-	-	1.887.010,90	174.548,51	-	1.712.462,39
CALAMA	487.477,15	-	-	-	487.477,15	45.091,64	-	442.385,51
CONCEIÇÃO GALERA	24.699,45	-	-	-	24.699,45	2.284,70	-	22.414,75
DEMARCAÇÃO	69.410,49	-	-	-	69.410,49	6.420,47	-	62.990,02
MAICI	16.081,52	-	-	-	16.081,52	1.487,54	-	14.593,98
NAZARÉ	256.581,76	-	-	-	256.581,76	23.733,81	-	232.847,95
PEDRAS NEGRAS	37.688,03	-	-	-	37.688,03	3.486,14	-	34.201,89
R. MOURA GUAPORÉ	162.330,83	-	-	-	162.330,83	15.015,60	-	147.315,23
SANTA CATARINA	83.078,46	-	-	-	83.078,46	7.684,75	-	75.393,70
SÃO CARLOS	519.393,46	-	-	-	519.393,46	48.043,90	-	471.349,56
SURPRESA	230.269,75	-	-	-	230.269,75	21.299,95	-	208.969,80

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	825.474,96	DESPACHO ANEEL Nº 998/2012	68.789,58

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	153.782,28	DESPACHO ANEEL Nº 998/2012	12.815,19

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	15.076,20	DESPACHO ANEEL Nº 998/2012	1.256,35

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	-	-	-

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	-	-	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	-	-	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO	MENSAL	
TOTAL	-	-	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	111.033.902,16	-	111.033.902,16
ALVORADA DO OESTE	5.284.428,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
BLRITIS	17.313.918,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
CALAMA	598.332,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
C. NOVO DE RONDONIA	3.190.266,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
CONCEIÇÃO DA GALERA	57.822,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
COSTA MARQUES	5.153.700,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
CUIJUBIM	10.797.630,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
DEMARCAÇÃO	72.906,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
IZIDOLÂNDIA	17.313.918,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
JACI PARANÁ	4.603.134,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
MACHADINHO	12.663.018,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
MAICI	17.598,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
MUTUM PARANÁ	593.304,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
NAZARÉ	359.502,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
NOVA CALIFORNIA	1.707.006,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
PACARANA	1.224.318,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
PEDRAS NEGRAS	22.626,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
ROLIM DE MOURA DO G	206.148,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
ROVEMA BANDEIRANTES	1.402.860,60	-	CERON/DT/031/2008/ROVEMA
ROVEMA TRIUNFO	2.778.499,56	-	CERON/DT/031/2008/ROVEMA
SANTA CATARINA	75.420,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SÃO CARLOS	580.734,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SÃO FRANCISCO	7.127.190,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
SURPRESA	253.914,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
TABARAIA	133.242,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
URUCUMACUÁ	583.248,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VALE DO AMARI	2.788.026,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VILA EXTREMA	6.016.002,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR
VISTA ALEGRE DO ABUN	8.115.192,00	-	CERON/DT/085/98/GUASCOR

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO
TOTAL	-	-	-

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	910.234,000
	ÓLEO DIESEL	96.851,000
	OCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	HIDRÁULICA	-
	OUTRAS FONTES	-
	IMPORTAÇÃO	-
	CONTRATAÇÃO	813.383,000
VALOR DO ACR MÉDIO DESPACHO ANEEL Nº 3.214/2012		
GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	164,44	
VALOR A DESCONTAR DO CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	910.234,000	
	149.678.878,96	
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	236.088.085,84	
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	86.409.206,88	
VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.		

[illegible]

USINAS	GERAÇÃO HIDRÁULICA
TOTAL	-

USINAS	OUTRAS FONTES
TOTAL	-

USINAS	IMPORTAÇÃO
TOTAL	-

USINAS	CONTRATAÇÃO
TOTAL	813.383,000
ELETROBRÁS ENORTE	813.383,000

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

RESUMO DE CUSTOS DE FATOR ONTE COTIZADO (em R\$ mil)							
USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		NÃO RECUPERADO	9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	RECUPERADO		9,25%		
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTOS DOS ATIVOS PRÓPRIOS

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

QUOTA RGR

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

TFSEE

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	DESPACHO ANEEL Nº XXX/2012
	MENSAL

CFURH

BENEFICIÁRIA	CUSTO
TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL COM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

CONTRATO DE ALUGUEL SEM O&M

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

O&M DE EQUIPAMENTO PRÓPRIO

USINAS	CUSTO

TOTAL	-

CONTRATAÇÃO DE POTÊNCIA E ENERGIA ELÉTRICA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	149.711.000,00	-	149.711.000,00
ELETOBRAS ENORTE	149.711.000,00	-	149.711.000,00

IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	35.451.000,00	-	35.451.000,00
OLIVEIRA/POIT	35.451.000,00	-	35.451.000,00

SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA EM REGIÕES REMOTAS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS	CUSTO

TOTAL	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	65.126.224,24
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	65.126.224,24
ÓLEO DIESEL	-
ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	154.775,000
ÓLEO DIESEL	ÓLEO DIESEL	154.775,000
ÓCETE	ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	OPGE	-
GÁS NATURAL	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	65.126.224,24
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO SEM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	154.775,000	43.801,000	-	-	1.6384	1.6384	1.6384	71.764.434,42	-	71.764.434,42	-	65.126.224,24
SERRA DO NAVIO	154.775,000	43.801,000	-	-	1.6384	1.6384	1.6384	71.764.434,42	-	71.764.434,42	-	65.126.224,24

USINAS	GERAÇÃO ÓCETE	CONSUMO ÓCETE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	27.691.538,49
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	27.691.538,49
ÓLEO DIESEL	27.691.538,49
OCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		
TOTAL		54.620.000
ÓLEO DIESEL		54.620.000
OCTE		-
ÓLEO COMBUSTÍVEL		-
OPGE		-
GÁS NATURAL		-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	27.691.538,49
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS: GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEMI ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	54.620.000	15.458.000										27.691.538,49
ALCOA BENEF.	44.862.000	12.696.000	2.5260	0,3540	1,9740	1,9740	1,6200	20.567.520,00	4.494.384,00	25.061.904,00	2.318.226,12	22.743.677,88
ALCOA PORTO	9.758.000	2.762.000	2,5270	0,3540	1,9740	1,9740	1,6200	4.474.440,00	977.748,00	5.452.188,00	504.327,39	4.947.860,61

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEMI ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEMI ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEMI ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEMI ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEMI ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEL SEMI ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEMI ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	3.036.581,39
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	3.036.581,39
ÓLEO DIESEL	-
ÓCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	3.036.581,39
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	3.036.581,39
------------------------------	--------------

VALORES EM REAIS: GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	-	2.191.000	1.8577	0,3158	1,2114	1,2114	1,2114	2.654.177,40	691.917,80	3.346.095,20	309.513,81	3.036.581,39	
JARAQUI	-	2.191.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.036.581,39	

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS		COM ICMS	SEM ICMS						
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
JARAQUI	-	-	-	-	-	-	-

FUNDO SETORIAL CCC
PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
BENEFICIÁRIA TIPO GERADORA DE ENERGIA

BREITENER TAMBAQUI

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	4.997.939,36	
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	4.997.939,36	
ÓLEO DIESEL	3.478.955,70	
ÓCETE	-	
ÓLEO COMBUSTÍVEL	1.518.983,66	
OPGE	-	
GÁS NATURAL	-	
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-	
TRANSPORTE	-	
SHIP-OR-PAY	-	
TAKE-OR-PAY	-	

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	4.997.939,36
------------------------------	--------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MMH; ACR MÉDIO EM R\$/MMH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	1.912.000			2.0050	1,6500	3.154.800,00		3.833.560,00		3.478.955,70
TAMBAQUI	-	1.912.000	2,0880		2,0050			678.760,00	3.833.560,00	354.604,30	3.478.955,70

USINAS	GERAÇÃO ÓCETE	CONSUMO ÓCETE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-									-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	1.096.000									1.518.983,66
TAMBAQUI	-	1.096.000	1,8577		1,2114	1,2114	1.327.694,40	346.116,80	1.673.811,20	154.827,54	1.518.983,66

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-									-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP/ANEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-									-
TAMBAQUI	-	-									-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		-
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		-
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS		-
	TRANSPORTE	-
	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL		-
	ÓCTE		-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL		-
	OPGE		-
	GÁS NATURAL		-
REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC			-

VALORES EM REAIS, GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%	0,00%		0,00%		
TOTAL	-	-													-
SANTANA EXPANSÃO			2,0332	0,3456	1,9870	1,9870	1,9870	1,6414	-	-	-	-	-	-	-
SANTANA LM 2500			2,0332	0,3456	1,9870	1,9870	1,9870	1,6414	-	-	-	-	-	-	-
SANTANA W 18V46			2,0332	0,3456	1,9870	1,9870	1,9870	1,6414	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%	9,25%		9,25%		
TOTAL	-	-													-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%	9,25%		9,25%		
TOTAL	-	-													-

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%	9,25%		9,25%		
TOTAL	-	-													-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEEL		PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS		100,00%	9,25%		9,25%		
TOTAL	-	-													-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC	CUSTO
		RECUPERADO	NÃO RECUPERADO		9,25%	
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		22.477.608,05
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		22.477.608,05
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	22.477.608,05
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-
	TRANSPORTE	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	SHIP-OR-PAY	-
	TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	OCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	22.477.608,05
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PONTA NEGRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	LIMINAR SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	13.393.000	1,8577	0,3158	1,5419	1,5419	1,5419	20.558.152,70	4.210.564,40	24.768.714,10	2.291.106,05	22.477.608,05
PONTA NEGRA	-	13.393.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.477.608,05

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
PONTA NEGRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANIEEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PONTA NEGRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS		ICMS		DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)		ICMS		DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)		ICMS		DESCONTO PPC 9,25%		CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO		7.563.916,46
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS		7.549.516,46
ÓLEO DIESEL		7.099.893,41
OCTE		-
ÓLEO COMBUSTÍVEL		449.623,05
OPGE		-
GÁS NATURAL		-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS		14.400,00
TRANSPORTE		14.400,00
SHIP-OR-PAY		-
TAKE-OR-PAY		-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA		TOTAL	21.175,000
ÓLEO DIESEL			19.423,000
OCTE			-
ÓLEO COMBUSTÍVEL			1.752,000
OPGE			-
GÁS NATURAL			-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	7.563.916,46
------------------------------	--------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MW/H; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO DO PRODUTO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	19.423,000	5.520,000										7.099.893,41
MONTE DOURADO	18.923,000	5.355,000	1.7716	0,3537	1,9740	1,7716	1,4179	-	7.592.854,50	7.592.854,50	702.339,04	6.890.515,46
SÃO MIGUEL	500,000	165,000	1,7520	0,3537	1,9740	1,7520	1,3983	-	230.719,50	230.719,50	21.341,55	209.377,95

USINAS	GERAÇÃO OCTE	CONSUMO OCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO DO PRODUTO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	ICMS NÃO RECUPERADO 0,00%	CUSTO DO PRODUTO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	1.752,000	508,000										449.623,05
JARI	1.752,000	508,000	1,2511	0,2758	1,2114	0,9753		-	495.452,40	495.452,40	45.829,35	449.623,05

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP SEM ICMS	COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO DO PRODUTO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PARCELA ICMS	PREÇO ANP/ANEEL SEM ICMS	COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO DO PRODUTO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-										-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 0,00%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			

TOTAL	14.400,00	-	-	-	14.400,00	-	14.400,00
SÃO MIGUEL	14.400,00	-	-	-	14.400,00	-	14.400,00

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)		ICMS		CUSTO APROVADO		DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
USINAS	CUSTO TOTAL	TOTAL	RECUPERADO	NÃO RECUPERADO			
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	22.477.608,05
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	22.477.608,05
ÓLEO DIESEL	-
ÓCTE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	22.477.608,05
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCTE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	22.477.608,05
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS, GERAÇÃO EM MW/H, ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓCTE	CONSUMO ÓCTE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	13.333.000	1.8577	1.5419	1.5419	1.5419	20.558.152,70	4.210.567,40	24.768.714,10	2.291.106,05	22.477.608,05
MANAUARA	-	13.333.000	1.8577	1.5419	1.5419	1.5419	20.558.152,70	4.210.567,40	24.768.714,10	2.291.106,05	22.477.608,05

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP COM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO COM ICMS	PREÇO ANP/ANEL SEM ICMS	PREÇO APROVADO COM ICMS	PREÇO APROVADO SEM ICMS	CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO 100,00%	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS RECUPERADO	NÃO RECUPERADO	CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC 9,25%	CUSTO
TOTAL	-	-	-	-	-	-
MANAUARA	-	-	-	-	-	-

CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	76.697.587,56
CUSTO COM COMBUSTÍVEIS	76.697.587,56
ÓLEO DIESEL	-
ÓCETE	-
ÓLEO COMBUSTÍVEL	76.697.587,56
OPGE	-
GÁS NATURAL	-
CUSTO COM DESPESAS ACESSÓRIAS	-
TRANSPORTE	-
SHIP-OR-PAY	-
TAKE-OR-PAY	-

GERAÇÃO TOTAL DA BENEFICIÁRIA	TOTAL	-
	ÓLEO DIESEL	-
	ÓCETE	-
	ÓLEO COMBUSTÍVEL	-
	OPGE	-
	GÁS NATURAL	-

REEMBOLSO FUNDO SETORIAL CCC	76.697.587,56
------------------------------	---------------

VALORES EM REAIS; GERAÇÃO EM MWH; ACR MÉDIO EM R\$/MWH; CONSUMO DE ÓLEO LEVE EM LITRO, DO ÓLEO PESADO EM QUILO E DO GÁS NATURAL EM METRO CÚBICO; PREÇO DO ÓLEO LEVE EM R\$/LITRO, ÓLEO PESADO EM R\$/QUILO E DO GÁS NATURAL EM R\$/METRO CÚBICO.

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO DIESEL	CONSUMO ÓLEO DIESEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓCETE	CONSUMO ÓCETE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	COM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO ÓLEO COMBUSTÍVEL	CONSUMO ÓLEO COMBUSTÍVEL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL	-	55.340.000	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	76.697.587,56
CRISTIANO ROCHA	-	55.340.000	1.8577	0,3138	1,2114	-	1,2114	67.038.876,00	17.476.372,00	7.817.660,44	76.697.587,56

USINAS	GERAÇÃO OPGE	CONSUMO OPGE	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

USINAS	GERAÇÃO GÁS NATURAL	CONSUMO GÁS NATURAL	PREÇO DO BENEFICIÁRIO		PREÇO ANP/ANEL	PREÇO APROVADO		CUSTO DO PRODUTO	ICMS NÃO RECUPERADO	DESCONTO PPC	CUSTO
			COM ICMS	PARCELA ICMS	SEM ICMS	COM ICMS	SEM ICMS				
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	100,00%	9,25%	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

TRANSPORTE DE COMBUSTÍVEIS

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	-	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CAPACIDADE DE TRANSPORTE DUTOVIÁRIO (SHIP-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	-	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-

RESERVA DE CONSUMO MÍNIMO (TAKE-OR-PAY)

USINAS	CUSTO TOTAL	ICMS		CUSTO APROVADO	DESCONTO PPC		CUSTO
		TOTAL	NÃO RECUPERADO		9,25%	-	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA	-	-	-	-	-	-	-

Plano Anual de Custos – 2013

Informações Complementares

Saldo Financeiro

O saldo da conta corrente bancária para as movimentações do Fundo é de R\$ 2.821.665.521,38, posição em 30/09/2012.

Deve-se registrar que em 01/10/2012, após o encerramento da citada apuração, houve o desembolso de 1 bilhão de reais, destinado a cobertura de compromissos até então pendentes.

Na tabela a seguir são apresentadas todas as movimentações dessa conta no período 01/10/2011 até 30/09/2012.

PLANO ANUAL DE CUSTOS / 2013 - FUNDO SETORIAL CCC - MOVIMENTAÇÃO FINANCEIRA OUT/2011 - SET/2012

VALORES EM REAIS

FUNDO SETORIAL CCC ISOLADOS - MOVIMENTAÇÃO

BB AG 3054-3 C/C 420002-0	2012											
	OUT	NOV	DEZ	IAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET
SALDO INICIAL	1.037.244.497,15	1.365.051.378,44	1.199.707.811,56	2.020.307.061,37	2.389.833.007,21	2.777.081.202,02	2.475.534.656,82	2.767.928.907,93	2.969.316.950,94	3.068.746.330,79	3.252.104.790,04	3.191.876.048,94
RECEITAS												
DISTRIBUIDORAS	459.464.370,45	534.225.362,72	1.356.820.374,32	596.157.254,21	444.284.240,68	504.512.361,66	586.856.909,88	605.555.632,89	443.374.995,75	508.679.338,18	410.437.760,61	341.237.789,66
TRANSMISSORAS	397.554.027,99	428.387.289,45	1.017.667.826,47	409.590.900,83	422.267.797,38	426.525.957,44	422.495.594,46	447.340.206,69	357.749.954,43	381.041.621,23	348.458.727,91	317.423.527,36
PERMISSORARIAS	42.894.588,13	44.749.248,51	44.230.675,24	88.204.239,48		45.989.753,35	48.666.630,96	46.119.927,42	48.894.884,14	89.890.009,35	31.871.832,69	666.356,00
PARCELAMENTOS	2.029.466,73	2.609.241,75	2.676.381,52	2.675.702,55	2.676.872,33	2.675.702,55	2.689.670,83	2.690.991,49	2.509.244,64	2.504.939,01	2.037.000,39	2.090.654,89
APLICAÇÕES FINANCEIRAS	6.818.296,33	7.986.787,05	165.330.324,73	15.777.480,48	6.457.967,84	6.457.967,84	80.819.020,94	90.324.223,82	6.875.851,45	7.534.435,72	7.368.023,82	7.940.694,75
OUTRAS	10.227.991,27	5.885.707,35	11.108.201,21	19.818.990,87	12.617.717,85	22.962.980,48	32.185.968,59	15.642.687,47	27.395.966,37	27.697.733,61	20.564.166,22	13.176.694,66
TRANSFERÊNCIA C/C							23,90	1.615.354,24	9.092,72	10.605,26	158.009,64	
DESPESAS												
CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO	131.677.489,16	699.548.929,60	546.221.124,51	166.631.308,37	57.036.045,87	806.058.906,86	294.462.658,57	404.167.599,88	343.945.613,90	325.320.878,93	470.686.501,71	711.448.317,22
SUP-ROGAÇÃO	126.752.114,22	635.778.831,06	539.821.430,70	121.151.010,06	52.760.477,94	795.215.233,32	292.330.257,60	369.787.010,46	331.990.919,97	318.308.965,55	454.557.413,20	630.268.443,12
OUTRAS	4.925.374,94	20.764.990,03	4.384.767,64	2.072.536,38	4.275.567,93	7.277.399,81	2.132.400,97	9.609.497,22	2.171.788,55	5.074.002,42	8.205.202,72	78.830.249,27
TRANSFERÊNCIA C/C									9.092,72		6.430,07	158.009,64
SALDO FINAL	1.365.051.378,44	1.199.707.811,56	1.199.707.811,56	2.020.307.061,37	2.389.833.007,21	2.777.081.202,02	2.475.534.656,82	2.767.928.907,93	2.969.316.950,94	3.068.746.330,79	3.252.104.790,04	2.821.665.521,38

Plano Anual de Custos – 2013

Informações Complementares

Inadimplência Corrente

A tabela a seguir apresenta a inadimplência por devedor e por mês de referência atualizada para 30/09/2012, totalizando um valor de R\$ 284.714.100,92.

CONTROLE DE CRÉDITOS INTRA-SETORIAIS

VALORES ATUALIZADOS PARA

30/09/2012

CREDOR: Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETRORRÁS

Cota da CCC	Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data do Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	VALORES EXPRESSOS EM R\$	
								Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total
Cota da CCC									
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/06	10/02/2006	755.949,80	610,728,48	37.792,48	1.404.388,36
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/06	10/03/2006	688.611,91	549.891,51	34.425,60	1.272.929,02
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/06	10/04/2006	727.852,57	573.790,44	36.325,63	1.338.035,64
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/06	10/05/2006	726.511,47	565.468,09	36.325,57	1.328.305,13
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/06	10/06/2006	444.026,95	348.992,70	22.701,35	895.421,00
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/06	10/07/2006	443.435,74	335.124,29	22.171,79	801.731,82
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/06	10/08/2006	482.055,15	360.827,76	24.130,26	867.563,19
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/06	10/09/2006	616.890,97	381.120,94	25.844,55	923.856,46
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/06	10/10/2006	524.652,71	367.597,40	26.232,64	932.482,75
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/06	10/11/2006	550.735,66	394.877,47	27.536,78	973.149,91
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/06	10/12/2006	511.950,23	361.955,88	25.595,01	899.514,12
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/06	10/01/2007	930.059,54	647.941,49	46.502,98	1.624.504,00
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/07	10/02/2007	559.797,67	252.138,03	27.985,86	869.925,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/07	10/03/2007	628.405,36	309.235,94	31.320,32	968.962,62
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/07	10/04/2007	700.860,23	338.982,73	35.043,01	1.074.885,97
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/07	10/05/2007	751.474,01	346.231,03	36.573,70	1.114.278,74
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/07	10/06/2007	52.121,13	24.149,46	2.605,06	78.876,65
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/07	10/07/2007	350.830,40	161.148,10	17.841,52	529.820,02
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/07	10/08/2007	653.468,81	298.021,82	32.673,49	984.165,12
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/07	10/09/2007	477.274,02	211.273,30	9.545,48	688.092,80
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/07	10/10/2007	368.146,60	159.530,19	7.362,93	535.039,72
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/07	10/11/2007	262.325,54	110.963,70	5.245,51	378.535,75
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/07	10/12/2007	277.238,58	114.496,53	5.544,77	397.282,88
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/07	10/01/2008	283.318,58	118.108,81	5.865,33	417.284,72
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/08	10/02/2008	326.127,28	120.059,31	6.522,55	450.709,14
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/08	10/03/2008	378.487,31	144.708,31	7.569,76	530.765,37
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/08	10/04/2008	469.538,26	174.688,23	9.390,77	653.597,26
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/08	10/05/2008	542.311,64	196.534,01	10.586,73	760.393,88
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/08	10/06/2008	1.235.248,99	441.429,23	25.045,98	1.721.763,20
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/08	10/07/2008	503.898,46	172.155,06	10.077,37	686.100,89
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/08	10/08/2008	127.971,35	42.401,17	2.559,43	172.931,95
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/08	10/09/2008	495.464,79	159.385,20	9.929,30	665.769,29
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/08	10/10/2008	641.433,76	199.873,62	12.828,68	854.175,96
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/08	10/11/2008	638.230,52	192.320,13	12.784,61	843.315,26
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/08	10/12/2008	528.325,38	153.336,13	10.526,51	690.189,02
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/08	10/01/2009	682.378,21	186.128,26	13.247,56	861.754,05
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/09	10/02/2009	516.001,14	140.378,31	10.360,02	666.739,47
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/09	10/03/2009	554.616,28	144.570,50	11.092,37	710.281,15
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/09	10/04/2009	600.409,48	150.302,51	12.008,19	762.720,18
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/09	10/05/2009	607.639,92	146.036,13	12.162,80	765.838,85
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/09	10/06/2009	614.880,70	141.422,56	12.297,61	768.600,87
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/09	10/07/2009	581.340,77	127.894,97	11.526,82	720.962,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/09	10/08/2009	841.345,18	176.402,04	16.826,90	1.024.574,12
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/09	10/09/2009	841.345,18	167.708,14	16.826,90	1.024.880,22
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/09	10/10/2009	841.345,18	159.855,68	16.826,90	1.018.027,66
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/09	10/11/2009	841.345,18	151.161,68	16.826,90	1.009.533,76
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/09	10/12/2009	841.345,18	142.748,23	16.826,90	1.000.570,31
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/09	10/01/2010	841.345,18	134.054,33	16.826,90	992.226,41
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/10	10/02/2010	841.345,18	125.640,88	16.826,90	983.812,96
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/10	10/03/2010	841.345,18	116.946,98	16.826,90	975.119,06
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/10	10/04/2010	841.345,18	108.232,08	16.826,90	966.425,18
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/10	10/05/2010	841.345,18	99.839,63	16.826,90	958.011,71
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/10	10/06/2010	841.345,18	91.145,73	16.826,90	949.317,61
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/10	10/07/2010	841.345,18	82.732,28	16.826,90	940.500,36
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/10	10/08/2010	841.345,18	74.020,56	16.826,90	931.687,86
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/10	10/09/2010	841.345,18	65.802,24	16.826,90	922.864,64
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/10	10/10/2010	841.345,18	57.643,16	16.826,90	914.038,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/10	10/11/2010	841.345,18	49.543,16	16.826,90	905.288,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/10	10/12/2010	841.345,18	41.493,16	16.826,90	896.538,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/10	10/01/2011	841.345,18	33.493,16	16.826,90	887.788,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/11	10/02/2011	841.345,18	25.493,16	16.826,90	879.038,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/11	10/03/2011	841.345,18	17.493,16	16.826,90	870.288,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mar/11	10/04/2011	841.345,18	9.493,16	16.826,90	861.538,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	abr/11	10/05/2011	841.345,18	1.493,16	16.826,90	852.788,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	mai/11	10/06/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	844.038,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jun/11	10/07/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	835.288,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jul/11	10/08/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	826.538,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	ago/11	10/09/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	817.788,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	set/11	10/10/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	809.038,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	out/11	10/11/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	800.288,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	nov/11	10/12/2011	841.345,18	0,00	16.826,90	791.538,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	dez/11	10/01/2012	841.345,18	0,00	16.826,90	782.788,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	jan/12	10/02/2012	841.345,18	0,00	16.826,90	774.038,56
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA		05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 5%	fev/12	10/03/2012	841.345,18	0,00	16.826,90	765.288,56

CREDOR: Central Elétrica Brasileira S.A. - ELETROBRÁS

Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data do Vencimento	Valor do Crédito		VALORES EXPRESSOS EM R\$	
					Principal	Juros	Valor do Crédito Multa	Valor do Crédito Total
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	988.870,00	57.024,84	19.771,40	1.065.672,24
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	988.870,00	47.186,14	19.771,40	1.065.783,54
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	988.870,00	36.917,81	19.771,40	1.046.565,21
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	988.870,00	27.029,11	19.771,40	1.036.676,51
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	988.870,00	16.810,79	19.771,40	1.025.458,19
Cia. de Eletricidade do Amapá - CEA	05.965.546/0001-09	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/09/2012	988.870,00	6.592,47	19.771,40	1.015.239,87
CEA Total								55.877.993,78
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/07/2011	870.233,75	123.954,91	17.404,68	1.017.593,34
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/11	10/08/2011	870.233,75	120.962,49	17.404,68	1.008.600,92
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	870.233,75	111.970,08	17.404,68	999.608,51
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	870.233,75	103.267,74	17.404,68	990.906,17
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	out/11	10/11/2011	870.233,75	94.275,32	17.404,68	981.913,75
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/11	10/12/2011	870.233,75	85.572,99	17.404,68	973.211,42
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	870.233,75	76.590,57	17.404,68	964.219,00
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	870.233,75	67.588,15	17.404,68	955.226,58
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	870.233,75	58.175,90	17.404,68	946.814,33
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	870.233,75	50.183,48	17.404,68	937.821,91
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	870.233,75	41.481,14	17.404,68	928.119,57
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	870.233,75	32.488,73	17.404,68	920.127,16
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	870.233,75	23.316,41	17.404,68	911.217,37
Empresa Distribuição Energia Vale Paranaíba S.A. - EDEVP	07.297.359/0001-11	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	870.233,75	13.316,41	17.404,68	901.901,37
EDFVP Total					487.148,98	8.291,53	9.742,98	505.173,49
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/07/2011	1.308.597,99	165.417,30	26.171,96	1.500.187,25
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/11	10/08/2011	1.308.597,99	161.895,12	26.171,96	1.576.665,07
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	1.308.597,99	166.372,94	26.171,96	1.593.142,89
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	1.308.597,99	155.286,96	26.171,96	1.490.956,91
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	out/11	10/11/2011	1.308.597,99	141.764,78	26.171,96	1.476.534,73
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/11	10/12/2011	1.308.597,99	128.678,80	26.171,96	1.463.448,75
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	1.308.597,99	115.158,62	26.171,96	1.449.926,57
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	1.308.597,99	101.634,44	26.171,96	1.436.404,39
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	1.308.597,99	88.984,68	26.171,96	1.423.764,61
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	1.308.597,99	76.462,48	26.171,96	1.410.232,43
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	1.308.597,99	62.376,50	26.171,96	1.397.146,45
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	1.308.597,99	48.864,32	26.171,96	1.383.624,27
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	1.308.597,99	35.352,08	26.171,96	1.369.949,64
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	1.308.597,99	21.388,13	26.171,96	1.356.440,68
Caluá Distribuição de Energia S.A. - CALUÁ-DIST	07.282.377/0001-20	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/09/2012	1.308.597,99	7.454,17	26.171,96	1.342.946,13
CALUÁ-DIST Total					688.125,06	4.454,17	13.382,50	695.941,73
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mai/11	20/05/2011	2.806.813,15	466.866,59	56.136,26	3.329.815,00
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jun/11	20/06/2011	2.804.042,97	442.110,70	56.680,86	3.302.834,53
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jul/11	20/07/2011	2.860.398,96	417.618,23	57.207,96	3.335.225,07
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	ago/11	20/08/2011	2.887.074,71	391.678,80	57.741,49	3.336.495,00
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	set/11	20/09/2011	2.918.676,92	365.556,84	56.333,54	3.340.567,30
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	out/11	20/10/2011	2.942.632,77	339.383,65	58.852,66	3.340.868,06
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	nov/11	20/11/2011	2.966.940,30	311.528,73	59.338,81	3.337.807,84
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	dez/11	20/12/2011	2.990.655,88	284.112,31	59.813,12	3.334.581,31
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jan/12	20/01/2012	3.015.662,71	255.326,11	60.313,25	3.331.302,07
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	fev/12	20/02/2012	3.040.219,98	225.989,69	60.804,40	3.327.014,07
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mar/12	20/03/2012	3.060.866,86	197.936,41	61.217,14	3.320.009,43
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	abr/12	20/04/2012	3.083.488,27	167.536,20	61.669,77	3.312.694,24
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	mai/12	20/05/2012	3.103.108,26	137.571,13	62.082,17	3.302.741,56
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jun/12	20/06/2012	3.123.633,57	106.203,54	62.472,67	3.295.309,78
CGE - Ceara Geradora de Energia LTD	04.826.932/0001-49	Parcelamento da CCC - Multa 2%	jul/12	20/07/2012	3.141.314,02	75.391,54	62.826,28	3.279.331,84
CGE Total								49.853.800,12
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/11	10/08/2011	1.207.348,75	167.821,48	24.146,98	1.399.317,21
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	1.207.348,75	165.345,54	24.146,98	1.386.841,27
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	1.207.348,75	143.272,05	24.146,98	1.374.767,78
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	out/11	10/11/2011	1.207.348,75	130.796,11	24.146,98	1.362.281,84
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/11	10/12/2011	1.207.348,75	118.722,63	24.146,98	1.350.216,36



Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETRONORTE

CREDOR:	Devedor	CNPJ	Natureza do Crédito	Período de Competência	Data do Vencimento	Valor do Crédito Principal	Valor do Crédito Juros	Valor do Crédito Multa	VALORES EXPRESSOS EM R\$	
									Valor do Crédito	Total
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	1.207.348,75	106.246,69	24.146,98	1.337.742,42		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	1.207.348,75	93.770,75	24.146,98	1.325.266,48		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	1.207.348,75	82.089,72	24.146,98	1.313.595,45		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	1.207.348,75	68.623,78	24.146,98	1.301.119,51		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	1.207.348,75	57.550,28	24.146,98	1.289.046,02		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	1.207.348,75	46.074,35	24.146,98	1.276.570,08		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	652.274,18	17.828,83	13.045,48	683.148,49		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	652.274,18	11.088,66	13.045,48	676.408,32		
Empresa Elétrica Bregantina S.A. - EEB	60.942.281/0001-23	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/09/2012	652.274,18	4.348,49	13.045,48	669.668,15		
EEB Total									16.746.001,38	
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/11	10/12/2011	7.031.896,25	891.499,80	140.837,93	7.864.003,98		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	7.031.896,25	618.806,87	140.837,93	7.791.541,05		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	7.031.896,25	546.143,94	140.837,93	7.718.678,12		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	7.031.896,25	478.168,95	140.837,93	7.650.703,13		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	7.031.896,25	405.508,02	140.837,93	7.578.040,20		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	7.031.896,25	335.187,05	140.837,93	7.507.721,23		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	3.955.884,59	147.686,36	79.117,69	4.182.688,64		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	3.955.884,59	106.127,51	79.117,69	4.143.129,79		
Centrais Elétricas Matogrossenses S.A. - CEMAT	03.467.321/0001-99	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	3.955.884,59	67.250,04	79.117,69	4.102.252,32		
CEMAT Total								58.538.558,46		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	1.659.177,50	146.007,62	33.183,55	1.838.368,67		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	1.659.177,50	128.862,79	33.183,55	1.821.223,84		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	1.659.177,50	112.864,07	33.183,55	1.805.185,12		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	mar/12	10/04/2012	1.659.177,50	95.679,24	33.183,55	1.788.040,29		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	abr/12	10/05/2012	1.659.177,50	79.087,46	33.183,55	1.771.448,51		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	mai/12	10/06/2012	1.659.177,50	61.942,63	33.183,55	1.754.303,68		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	jun/12	10/07/2012	1.659.177,50	45.350,85	33.183,55	1.737.711,90		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	jul/12	10/08/2012	1.659.177,50	28.206,02	33.183,55	1.720.567,07		
Cia. Energia Elétrica do Estado de Tocantins - CELTINS	25.086.034/0001-71	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/12	10/09/2012	946.884,65	6.312,56	18.837,69	972.134,90		
CELTINS Total								15.208.985,96		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	ago/11	10/09/2011	6.511.647,15	837.831,93	130.232,94	7.479.712,02		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	set/11	10/10/2011	7.307.807,50	967.193,16	146.156,15	8.321.156,81		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	out/11	10/11/2011	7.307.807,50	791.679,15	146.156,15	8.245.642,80		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	nov/11	10/12/2011	7.307.807,50	718.601,07	146.156,15	8.172.564,72		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	dez/11	10/01/2012	7.307.807,50	643.087,08	146.156,15	8.097.050,71		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	jan/12	10/02/2012	7.307.807,50	567.573,05	146.156,15	8.021.536,70		
Centrais Elétricas da Pará S.A. - CELPA	04.895.728/0001-80	Cotas da CCC - Multa 2%	fev/12	10/03/2012	7.307.807,50	496.930,91	146.156,15	7.950.894,56		
CELPA Total								56.288.559,32		
Total geral								284.714.100,92		

OBS: 1) Conforme determinado no item 2 - Art. 11 da Resolução Normativa ANEEL Nº 347, de 06 de janeiro de 2009, publicada no D.O. em 12.01.2009, o percentual da multa para recolhimento das quotas fora do prazo de vencimento fica fixado em 2% (dois por cento).

2) O parcelamento do passivo de ICMS da ELETRONORTE objeto da Resolução 303/2008 de ANEEL, excluído do quadro acima, não tem sido efetivado pela ELETRONORTE com base na suspensão do efeito da referida Resolução, conforme Decisão nº 19/2008 de 14ª Vara de Autos, emitida pelo Poder Judiciário do Distrito Federal.

1ª Parcela vencida em 20.01.2009 - R\$ 13.787.619,80

2ª Parcela vencida em 20.02.2009 - R\$ 13.919.743,46

3ª Parcela vencida em 20.03.2009 - R\$ 14.027.565,92

4ª Parcela vencida em 20.04.2009 - R\$ 14.149.959,97

5ª Parcela vencida em 20.05.2009 - R\$ 14.255.855,54

6ª Parcela vencida em 20.06.2009 - R\$ 14.353.061,63

7ª Parcela vencida em 20.07.2009 - R\$ 14.575.264,74

8ª Parcela vencida em 20.08.2009 - R\$ 14.548.802,73

9ª Parcela vencida em 20.09.2009 - R\$ 14.936.281,31

10ª Parcela vencida em 20.10.2009 - R\$ 14.723.759,90

11ª Parcela vencida em 20.11.2009 - R\$ 14.811.238,48

12ª Parcela vencida em 20.12.2009 - R\$ 14.894.537,63

13ª Parcela vencida em 20.01.2010 - R\$ 14.986.192,24

14ª Parcela vencida em 20.02.2010 - R\$ 15.089.486,73

15ª Parcela vencida em 20.03.2010 - R\$ 15.144.431,30

16ª Parcela vencida em 20.04.2010 - R\$ 15.240.272,86

17ª Parcela vencida em 20.05.2010 - R\$ 15.324.241,25

18ª Parcela vencida em 20.06.2010 - R\$ 15.418.984,82

19ª Parcela vencida em 20.07.2010 - R\$ 15.518.925,04

Plano Anual de Custos – 2013

Informações Complementares

Direitos

Pode-se registrar como direito do Fundo a eventual recuperação de ICMS reembolsado e posteriormente recuperado pela beneficiária. O valor, se houver, será apurado pela Aneel e retornará ao caixa do Fundo.

Pode-se, também, registrar como direito do Fundo os recebíveis de acordos de débitos e/ou recuperações de reembolsos, sendo previsto o recolhimento da empresa CELG-D de cerca de 99 milhões de reais, da empresa CGE, cerca de 41 milhões de reais, e da CEMAT, da ordem de 3 milhões de reais.

Plano Anual de Custos – 2013

Informações Complementares

Obrigações

Os diversos valores de reembolso que estão retidos no Fundo são detalhados na tabela a seguir, totalizando R\$ 65.102.154,60, que serão repassados na medida em que o fato impediante seja levantado.

PLANO ANUAL DE CUSTOS 2013
REEMBOLSOS PENDENTES - VALORES EM REAIS

TOTAL 65.102.154,60

MÊS	CUSTO TOTAL DA GERAÇÃO				SUB-ROGAÇÕES						
	CERR	JARI	BR ALCOA	OBIDOS	GUASCOR DO BRASIL						
					VISTA ALEGRE	BREVES	BURITIS	ORIXIMINA	M.URBANO	FEIJÓ	
mai/09						49.532,40					
jun/09						126.988,88	157.140,32	68.283,30	8.480,09		20.671,32
jul/09				73.604,71		130.572,16	161.027,21	69.103,38	9.451,75		21.505,48
ago/09				81.768,64		138.454,66	171.787,14	76.732,43	10.381,78		26.238,28
set/09				82.169,74		132.043,83	179.528,68	72.152,72	10.550,66		23.315,66
out/09				83.239,25		136.193,87	200.699,83	75.919,36	11.193,03		24.529,87
nov/09				81.322,80		136.765,28	192.100,57	78.084,31	10.140,80		23.574,14
dez/09				81.769,62		139.534,70	184.704,48	80.147,45	9.520,39		22.853,36
jan/10				76.919,35		133.373,34	179.248,15	74.930,70	9.005,29		23.161,78
fev/10				72.650,93		128.831,81	151.255,15	68.926,97	8.640,92		21.785,93
mar/10				87.348,75		148.699,83	173.680,76	80.708,72			
abr/10				81.744,23		141.718,99	175.367,03	73.786,27			
mai/10				85.789,22		152.075,32	176.546,21	77.828,16			
jun/10				83.358,41		148.981,92	177.581,92	75.107,33			
jul/10				86.327,15		154.962,14	178.510,76	76.549,54			
ago/10				89.845,69		160.231,96	183.251,92	80.320,79			
set/10				87.083,92		155.551,97	191.326,20	80.893,23			
out/10				90.719,94		164.676,29	193.702,38	86.358,90			
nov/10				85.792,12		162.514,60	186.909,95	82.306,36			
dez/10				89.061,44		173.021,68	182.184,32	87.236,17			
jan/11				79.800,10		159.187,52	177.169,69	80.028,87			
fev/11				69.785,85		142.247,38	165.839,10	68.490,11			
mar/11				89.499,35		176.814,61	187.534,67	84.944,65			
abr/11				85.511,87		172.708,19	191.911,73	83.387,03			
mai/11				92.092,12		184.808,38	205.912,86	89.062,91			
jun/11				89.141,94		179.577,52	208.264,39	84.667,76			
jul/11				90.423,41		179.131,85	215.217,86	50.340,14			
ago/11	3.721.400,31			95.495,77		189.574,53	224.291,45				
set/11	3.713.395,44			93.482,28		189.870,22	222.235,12				
out/11	3.986.496,23			94.117,59		185.538,10	231.916,15				
nov/11	4.000.000,00			90.468,67	33.703,00		231.302,78				
dez/11	5.855.244,51			98.014,69	33.703,00		225.897,74				
jan/12	2.214.488,59			85.722,20	33.703,00		152.822,66				
fev/12	2.312.838,24			79.232,56	33.703,00						
mar/12	2.003.959,00			90.964,94	33.703,00						
abr/12	2.003.959,00	636.502,00	1.590.313,00	93.028,18	33.703,00						
mai/12	2.003.959,00	636.502,00	1.590.313,00	98.052,10	33.703,00						
jun/12	2.003.959,00	636.502,00	1.590.313,00	96.759,51	33.703,00						
jul/12	2.003.959,00	636.502,00	1.590.313,00	100.144,18	33.703,00						
ago/12	2.003.959,00	636.502,00	1.590.313,00	109.924,15	33.703,00						
TOTAL	37.827.617,32	3.182.510,00	7.951.565,00	3.322.177,38	337.030,00	4.397.662,65	5.879.728,86	1.938.014,27	78.884,62		186.964,50

Plano Anual de Custos – 2013

Informações Complementares

Passivo do Fundo

Por oportuno, registramos que o passivo do Fundo, tratado nos artigos 47, 48 e 49 da Resolução Normativa nº 427/2011, referente ao período julho/2009 até abril/2011, não está incluído no PAC 2013 em função de existir mecanismo pré-definido para a sua quitação.

A conta corrente bancária específica para as movimentações do passivo aponta um saldo de R\$ 150.139.640,29, em 30/09/2012.

Fontes de Informação

Geração, quantidade de combustíveis e intercâmbios – Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON, como especificado no “Sumário Executivo do Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados para 2013”;

Custos Fixos dos Ativos Próprios, Quota da Reserva Global de Reversão, Taxa de Fiscalização do Serviço de Energia Elétrica, valor médio da energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) – Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL;

Preços de referência dos combustíveis líquidos – site da Agência Nacional de Petróleo e Biocombustíveis, para a referência setembro/2012, exceto para a Eletrobras Amazonas Energia e para a Gera – Geradora de Energia do Amazonas, nas quais foram utilizados preços do fornecedor, em função de Liminar;

Movimentação Financeira, estimativa do custo das Sub-rogações para 2013 e apuração dos Direitos e das Obrigações – DFT/DFTG Eletrobras;

Inadimplências – DFG/DFGC Eletrobras;

Todas as demais informações – Agentes beneficiários do Fundo.

Destacamos na composição do Custo:

Eletrobras Amazonas Energia – por orientação da Aneel foi considerado no item de custo Reserva de Consumo Mínimo o resultado da valoração da quantidade de gás natural indicada pelo GTON *como complemento para rampa de consumo*; as usinas dos PIE Breitener Tambaqui, Breitener Jaraqui, RAESA, GERA e Manauara foram consideradas como sendo usinas da Eletrobras Amazonas Energia para fins de informação de gás natural, em função do Contrato de compra do gás natural; para os mesmos PIE, os consumos de combustível líquido foram individualizados;

CEA – não foi considerado no CTG, como indicado pela Distribuidora, o valor líquido de R\$ 103.346.870,98, referente a uma Contratação de Potência e Energia Elétrica com a empresa Eletrobras Eletronorte, face não ter havido a confirmação por parte do GTON dessa Contratação, com a carga da CEA sendo atendida como descrito pelo GTON;

Eletrobras Distribuição Rondônia – foi considerado na composição do CTG o valor equivalente a 6 (seis) parcelas – aplicação do artigo 51 da RN 427/2011, como determinado pela Resolução Homologatória nº 1.237/2011;

Eletrobras Distribuição Acre – foi considerado na composição do CTG o valor equivalente a 6 (seis) parcelas – aplicação do artigo 51 da RN 427/2011, como determinado pela Resolução Homologatória nº 1.238/2011.

Qualquer esclarecimento adicional poderá ser obtido por meio do endereço eletrônico dftg@eletrobras.com.